

GAS WELL PRODUCTION LEDGER CODES

GAS WELL ALLOWABLE CODES

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

GAS DISPOSITION CODES

CONDENSATE DISPOSITION CODES

RRC INTERNAL DISPOSITION CODES

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

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

- 10 SWR10
- 99 INVALID OR OMITTED DISPOSITION
- MONTHLY STATUS CODE
-
- B FIELD AND WELL ON ROUTINE BALANCING
- C VOLUNTARY CANCELLED UNDERAGE

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

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

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

WILDCAT		00020 001 ASSOCIATED			EXEMPT		CNTY: COTTLE					
ESCO OIL OPERATING COMPANY LLC		254263										
COGDELL, D. M. JR EST.		WELL #: 1001		RRCID ->	201274	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	9300	PERF.	8648 - 8980	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

ECHOLS "2"		WELL #: 1		RRCID ->	216243	COMPL. DATE	06/10/2005	TOTAL DEPTH	9340	PERF.	N/A	
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

CAMPBELL, MAURICE		WELL #: 1		RRCID ->	234802	COMPL. DATE	05/10/2007	TOTAL DEPTH	9930	PERF.	N/A	
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

BLACK 4		WELL #: 1		RRCID ->	246941	COMPL. DATE	07/30/2007	TOTAL DEPTH	9454	PERF.	N/A	
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

COGDELL #1		WELL #: 2		RRCID ->	281573	COMPL. DATE	09/27/2014	TOTAL DEPTH	1262	PERF.	N/A	
11	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

OCCIDENTAL PERMIAN LTD.		617544										
WASSON, A. L. "A"		WELL #: 9		RRCID ->	161519	COMPL. DATE	09/08/1995	TOTAL DEPTH	3500	PERF.	2888 - 3130	
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

ACKERLY (DEAN SAND) 00448 200 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MARTIN
ENERGEN RESOURCES CORPORATION 252002
LANGHAM WELL #: 124 RRCID -> 282070 COMPL. DATE 11/22/1978 TOTAL DEPTH 8710 PERF. 8419 - 8623

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

ALAN JOHNSON (CANYON LIME) 01082 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: COTTLE
NWG OPERATING LLC 616947
JOHNSON, L.K. WELL #: 301 RRCID -> 257641 COMPL. DATE 02/05/2010 TOTAL DEPTH 4375 PERF. 3684 - 3692

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	526					N	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	526					N	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	526					N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	526					N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	526					N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	526					N	NO RPT					-0-

BECKER (YATES) 06610 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRY
BAYLOR OPERATING, LLC 058832
HOFFMAN WELL #: 1 A RRCID -> 075854 COMPL. DATE 01/27/1978 TOTAL DEPTH 3465 PERF. 3128 - 3431

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GOODPASTURE WELL #: 1 RRCID -> 078565 COMPL. DATE 04/01/1978 TOTAL DEPTH 3410 PERF. N/A

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GOODPASTURE WELL #: 3 RRCID -> 084066 COMPL. DATE 08/28/1979 TOTAL DEPTH 3435 PERF. 3432 - 3435

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BITTNER (SAN ANDRES) 08482 375 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GAINES
US. FUELS, INC. 879264
YAHN, EDMUND J. WELL #: 1 RRCID -> 167248 COMPL. DATE 04/20/1996 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 5280 - 5312

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BROKEN BONE (CONGL.)		//CONT.//		12150 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: COTTLE		
GUNN OIL COMPANY		//CONT.//		339493								
BROTHERS		WELL #:		4	RRCID -> 162597		COMPL. DATE	03/22/1997	TOTAL DEPTH	9359	PERF.	8142 - 8394
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
11	1200 N	1200	-0-	-0-	-0-	12	935 2	N	230	186 1	5 8 69	
12	948 N	948	-0-	-0-	-0-	253	723 2	N	194	188 1	75	
01	1401 N	1401	-0-	-0-	-0-	12	1024 2	N	337	375 1	37	
02	1714 N	1714	-0-	-0-	-0-	213	1522 2	N	166	176 1	27	
03	1220 N	1220	-0-	-0-	-0-	6	1213 2	N	-0-		27	
*04	1505 N	1505	-0-	-0-	-0-	371	1069 2	N	380	375 1	32	
						9						
						18						
						418						
						9						

RUSSELL		WELL #:		2	RRCID -> 163690		COMPL. DATE	06/19/1997	TOTAL DEPTH	9500	PERF.	8314 - 8443
11	824 N	824	-0-	-0-	-0-	606	218 9	N	198	188 1	40	
12	858 N	858	-0-	-0-	-0-	44	814 2	N	-0-		40	
01	1183 N	1183	-0-	-0-	-0-	30	728 2	N	386	386 1	40	
02	831 N	831	-0-	-0-	-0-	425	682 2	N	80		120	
03	982 N	982	-0-	-0-	-0-	61	608 2	N	297	190 1	227	
04	1140 N	849	-0-	-291	-0-	88	582 2	N	188	189 1	226	
						47						
						327						
						60						
						207						
						9						

BROTHERS		WELL #:		6	RRCID -> 203845		COMPL. DATE	06/02/2004	TOTAL DEPTH	9650	PERF.	7814 - 9451
11	2106 N	2106	-0-	-0-	-0-	9	2062 2	N	32	5 8	128	
12	2025 N	2025	-0-	-0-	-0-	35	2011 2	N	7	7 8	128	
01	1612 N	619	-0-	-993	-0-	6	615 2	N	-0-		128	
02	1960 N	1540	-0-	-420	-0-	8	1531 2	N	-0-		128	
03	2015 N	1206	-0-	-809	-0-	4	1177 2	N	19	4 8	143	
04	600 N	437	-0-	-163	-0-	21	433 2	N	-0-		143	
						9						
						4						

RUSSELL		WELL #:		4	RRCID -> 206264		COMPL. DATE	10/26/2004	TOTAL DEPTH	10150	PERF.	8068 - 9940
11	780 N	-0-	-0-	-780	-0-			N	-0-		68	
12	1994 N	1994	-0-	-0-	-0-	20	1934 2	N	36	6 8	98	
01	1034 N	1034	-0-	-0-	-0-	40	981 2	N	-0-		98	
02	152 N	152	-0-	-0-	-0-	53	143 2	N	-0-		98	
03	1767 N	-0-	-0-	-1767	-0-	9		N	-0-		98	
*04	1156 N	1156	-0-	-0-	-0-	11	1145 2	N	-0-		98	
						1						

BROTHERS "A"		WELL #:		7	RRCID -> 211569		COMPL. DATE	08/11/2005	TOTAL DEPTH	10600	PERF.	9824 - 10010
11	3945 X	3945	-0-	-0-	-0-	7	3938 2	N	-0-		51	
12	1364 X	1080	-0-	-284	-0-	7	1073 2	N	-0-		51	
01	1364 X	424	-0-	-940	-0-	3	421 2	N	-0-		51	
02	3248 X	562	-0-	-2686	-0-	3	559 2	N	-0-		51	
03	3596 X	919	-0-	-2677	-0-	6	913 2	N	-0-		51	
04	3480 X	1104	-0-	-2376	-0-	6	1098 2	N	-0-		51	

 BROKEN BONE (CONGL.) //CONT.// 12150 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COTTLE
 GUNN OIL COMPANY //CONT.// 339493
 RUSSELL WELL #: 5 RRCID -> 211905 COMPL. DATE 09/10/2005 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 7992 - 9258

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
O				(L)	(-)	AMT	AMT	M		AMT	AMT	
11	1320 N	1151	-0-	-169	-0-	1151 2		N	-0-			107
12	1540 N	1540	-0-	-0-	-0-	53 1	1487 2	N	-0-			107
01	2299 N	2299	-0-	-0-	-0-	44 1	2255 2	N	-0-			107
02	1482 N	1482	-0-	-0-	-0-	35 1	1400 2	N	43	3 8		147
						47 9						
03	1550 N	1120	-0-	-430	-0-	28 1	1088 2	N	4	4 8		147
						4 9						
04	2220 N	659	-0-	-1561	-0-	48 1	611 2	N	-0-			147

 BROTHERS WELL #: 9 RRCID -> 213975 COMPL. DATE 10/14/2005 TOTAL DEPTH 10060 PERF. 8550 - 9603

11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			37
12	107 N	107	-0-	-0-	-0-	107 2		N	-0-			37
01	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-			37
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			37
03	93 N	23	-0-	-70	-0-	23 2		N	-0-			37
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			37

 BROTHERS "A" WELL #: 8 RRCID -> 213978 COMPL. DATE 11/12/2005 TOTAL DEPTH 11728 PERF. 8798 - 11445

11	8970 X	8728	-0-	-242	-0-	85 1	8577 2	N	60			287
						66 9						
12	9021 X	8582	-0-	-439	-0-	80 1	8483 2	N	17	173 1		131
						19 9						
01	9300 X	8836	-0-	-464	-0-	82 1	8719 2	N	32			163
						35 9						
02	8400 X	7808	-0-	-592	-0-	85 1	7693 2	N	27			190
						30 9						
03	9300 X	7966	-0-	-1334	-0-	85 1	7682 2	N	181	188 1		183
						199 9						
04	8730 X	7041	-0-	-1689	-0-	85 1	6917 2	N	35			218
						39 9						

 RUSSELL WELL #: 7 RRCID -> 216195 COMPL. DATE 02/04/2006 TOTAL DEPTH 10820 PERF. 8445 - 10632

11	2760 X	2051	-0-	-709	-0-	2051 2		N	-0-			38
12	2852 X	2531	-0-	-321	-0-	81 1	2226 2	N	204	191 1	3 8	48
						224 9						
01	2666 X	2060	-0-	-606	-0-	84 1	1933 2	N	39			87
						43 9						
02	2408 X	2197	-0-	-211	-0-	90 1	1945 2	N	147	181 1		53
						162 9						
03	2666 X	2275	-0-	-391	-0-	90 1	2185 2	N	-0-			53
04	2460 X	2439	-0-	-21	-0-	90 1	2316 2	N	30			83
						33 9						

 BROTHERS WELL #: 11 RRCID -> 226568 COMPL. DATE 10/22/2006 TOTAL DEPTH 10875 PERF. 9119 - 10656

11	7290 X	3754	-0-	-3536	-0-	77 1	3619 2	N	53			202
						58 9						
12	7533 X	4936	-0-	-2597	-0-	62 1	4834 2	N	36	184 1		54
						40 9						
01	5673 X	4545	-0-	-1128	-0-	70 1	4423 2	N	47	4 8		97
						52 9						
02	4900 X	3726	-0-	-1174	-0-	71 1	3598 2	N	52			149
						57 9						
03	5425 X	3133	-0-	-2292	-0-	80 1	3023 2	N	27			176
						30 9						
04	4770 X	2445	-0-	-2325	-0-	69 1	2339 2	N	34	181 1	2 8	27
						37 9						

 BROKEN BONE (CONGL.) //CONT.// 12150 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COTTLE
 GUNN OIL COMPANY //CONT.// 339493
 BROTHERS WELL #: 15 RRCID -> 226569 COMPL. DATE 10/19/2006 TOTAL DEPTH 9790 PERF. 7814 - 9608

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
11	3420 X	2911	-0-	-509	-0-	74	1	2820	2	N	15		59
						17	9						
12	3534 X	3040	-0-	-494	-0-	77	1	2963	2	N	-0-		59
01	3534 X	2900	-0-	-634	-0-	80	1	2776	2	N	40		99
						44	9						
02	2940 X	2656	-0-	-284	-0-	76	1	2571	2	N	8		107
						9	9						
03	3255 X	3042	-0-	-213	-0-	74	1	2823	2	N	132	191 1	4 8 44
						145	9						
04	2940 X	2847	-0-	-93	-0-	85	1	2748	2	N	13		57
						14	9						

 BROTHERS WELL #: 16 RRCID -> 228985 COMPL. DATE 06/28/2007 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 7897 - 9354

11	7080 X	3585	-0-	-3495	-0-	80	1	3505	2	N	-0-		163
12	7316 X	2889	-0-	-4427	-0-	77	1	2812	2	N	-0-		163
01	7316 X	2515	-0-	-4801	-0-	52	1	2463	2	N	-0-		163
02	5348 X	1801	-0-	-3547	-0-	46	1	1733	2	N	20		183
						22	9						
03	6720 X	6720	-0-	-0-	-0-	70	1	6580	2	N	64	151 1	17 8 79
						70	9						
04	3600 X	3330	-0-	-270	-0-	61	1	3230	2	N	35		114
						39	9						

 BROTHERS "A" WELL #: 12 RRCID -> 234715 COMPL. DATE 02/21/2008 TOTAL DEPTH 12440 PERF. 8955 - 11855

11	4905 X	4905	-0-	-0-	-0-	80	1	4594	2	N	210		321
						231	9						
12	4712 X	4511	-0-	-201	-0-	67	1	4336	2	N	98	186 1	233
						108	9						
01	5344 X	5344	-0-	-0-	-0-	80	1	5137	2	N	115	187 1	161
						127	9						
02	5284 X	5284	-0-	-0-	-0-	80	1	5104	2	N	91	188 1	64
						100	9						
03	5741 X	5741	-0-	-0-	-0-	80	1	5421	2	N	218	191 1	91
						240	9						
*04	5341 X	5341	-0-	-0-	-0-	80	1	5110	2	N	137		228
						151	9						

 BROTHERS "A" WELL #: 13 RRCID -> 234716 COMPL. DATE 01/31/2008 TOTAL DEPTH 11262 PERF. 8294 - 11031

11	7440 X	6297	-0-	-1143	-0-	80	1	6103	2	N	104	187 1	69
						114	9						
12	7526 X	7526	-0-	-0-	-0-	77	1	7259	2	N	173	187 1	3 8 52
						190	9						
01	8587 X	7322	-0-	-1265	-0-	80	1	7076	2	N	151	176 1	27
						166	9						
02	7756 X	6908	-0-	-848	-0-	80	1	6622	2	N	187		214
						206	9						
03	8587 X	7063	-0-	-1524	-0-	80	1	6919	2	N	58	188 1	2 8 82
						64	9						
*04	7354 X	7354	-0-	-0-	-0-	80	1	7206	2	N	62		144
						68	9						

 BROTHERS WELL #: 17 RRCID -> 236235 COMPL. DATE 04/14/2008 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9088 - 10280

11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-

BROKEN BONE (CONGL.)		//CONT.//		12150 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: COTTLE			
GUNN OIL COMPANY		//CONT.//		339493									
BROTHERS A		WELL #:		10	RRCID ->	262849	COMPL. DATE	09/16/2013	TOTAL DEPTH	12865	PERF.	8579	- 11624
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM				
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE			
11	19590 X	17841	-0-	-1749	-0-	20 1	269	17525 2	N	368 1	5 8	57	
						296 9							
12	20243 X	18966	-0-	-1277	-0-	20 1	217	18707 2	N	200 1	3 8	71	
						239 9							
01	20150 X	15924	-0-	-4226	-0-	19 1	129	15763 2	N	4 8		196	
						142 9							
02	17276 X	15358	-0-	-1918	-0-	19 1	186	15134 2	N	186 1		196	
						205 9							
03	18972 X	16990	-0-	-1982	-0-	20 1	285	16656 2	N	385 1	7 8	89	
						314 9							
04	18360 X	15872	-0-	-2488	-0-	20 1	142	15696 2	N	177 1	2 8	52	
						156 9							

BROTHERS A		WELL #:		21	RRCID ->	272609	COMPL. DATE	03/14/2014	TOTAL DEPTH	12250	PERF.	9753	- 11792
11	18900 X	18769	-0-	-131	-0-	80 1	114	18564 2	N	188 1	18 8	134	
						125 9							
12	19530 X	16293	-0-	-3237	-0-	80 1	117	16084 2	N	15 8		236	
						129 9							
01	18786 X	16240	-0-	-2546	-0-	80 1	280	15852 2	N	370 1	8 8	138	
						308 9							
02	17528 X	16208	-0-	-1320	-0-	80 1	269	15832 2	N	187 1	9 8	211	
						296 9							
03	19406 X	17223	-0-	-2183	-0-	80 1	140	16989 2	N	190 1	7 8	154	
						154 9							
04	18780 X	14636	-0-	-4144	-0-	80 1	109	14436 2	N	2 8		261	
						120 9							

RUSSELL		WELL #:		12	RRCID ->	274221	COMPL. DATE	05/18/2014	TOTAL DEPTH	11430	PERF.	9030	- 11255
11	15990 X	14041	-0-	-1949	-0-	13812 2	208	229 9	N			297	
12	15934 X	13269	-0-	-2665	-0-	90 1	188	12972 2	N	190 1	8 8	287	
						207 9							
01	15841 X	14215	-0-	-1626	-0-	87 1	231	13874 2	N	191 1		327	
						254 9							
02	14056 X	13398	-0-	-658	-0-	90 1	53	13250 2	N	189 1		191	
						58 9							
03	15562 X	13244	-0-	-2318	-0-	90 1	93	13052 2	N	2 8		282	
						102 9							
04	14040 X	13635	-0-	-405	-0-	90 1	68	13470 2	N	189 1		161	
						75 9							

MAJORS A UNIT		WELL #:		4	RRCID ->	275775	COMPL. DATE	10/20/2014	TOTAL DEPTH	13475	PERF.	9117	- 13217
11	27270 X	23885	-0-	-3385	-0-	23494 2	355	391 9	N	369 1	3 8	231	
12	27311 X	21962	-0-	-5349	-0-	21612 2	318	350 9	N	187 1	7 8	355	
01	27311 X	18211	-0-	-9100	-0-	18038 2	157	173 9	N	192 1	2 8	318	
02	24304 X	18564	-0-	-5740	-0-	18319 2	223	245 9	N	385 1		156	
03	25296 X	20971	-0-	-4325	-0-	20602 2	335	369 9	N	201 1		290	
04	23880 X	18221	-0-	-5659	-0-	18027 2	176	194 9	N	378 1	2 8	86	

RUSSELL		WELL #:		11	RRCID ->	276658	COMPL. DATE	12/22/2014	TOTAL DEPTH	12550	PERF.	1747	- 12033
11	22170 X	17540	-0-	-4630	-0-	17358 2	165	182 9	N	3 8		259	
12	21421 X	16151	-0-	-5270	-0-	16016 2	123	135 9	N	178 1		204	
01	21421 X	19549	-0-	-1872	-0-	19145 2	367	404 9	N	189 1	10 8	372	
02	18592 X	16293	-0-	-2299	-0-	16004 2	263	289 9	N	366 1		269	
03	19251 X	17669	-0-	-1582	-0-	17261 2	371	408 9	N	374 1	4 8	262	
04	18930 X	16619	-0-	-2311	-0-	16360 2	235	259 9	N	364 1	6 8	127	

 BROKEN BONE (CONGL.) //CONT.// 12150 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COTTLE
 GUNN OIL COMPANY //CONT.// 339493
 RUSSELL WELL #: 13 RRCID -> 280976 COMPL. DATE 08/28/2016 TOTAL DEPTH 13575 PERF. 9255 - 13379

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	45960 X	40700	-0-	-5260	-0-	90	1	39925	2	N	623	558	1			251
						685	9									
12	47492 X	35136	-0-	-12356	-0-	87	1	34456	2	N	539	567	1			223
						593	9									
01	47492 X	42480	-0-	-5012	-0-	90	1	41700	2	N	627	567	1			283
						690	9									
02	42896 X	40229	-0-	-2667	-0-	90	1	39664	2	N	432	381	1	6	8	328
						475	9									
03	42911 X	42911	-0-	-0-	-0-	90	1	42586	2	N	214	392	1	14	8	136
						235	9									
*04	42017 X	42017	-0-	-0-	-0-	90	1	41335	2	N	538	376	1	6	8	292
						592	9									

 BUCKSHOT (4950) 12961 500 ASSOCIATED 49B CNTY: COCHRAN
 HUNT CIMARRON LTD. PARTNERSHIP 414648
 ROBB -B- WELL #: 1 RRCID -> 056497 COMPL. DATE 09/01/1973 TOTAL DEPTH 4975 PERF. N/A

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17

 BUCKSHOT UNIT WELL #: 45 RRCID -> 070570 COMPL. DATE 06/10/1958 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

 SILVER CREEK OIL & GAS, LLC 781909
 WHEELER WELL #: 1 RRCID -> 054542 COMPL. DATE 07/08/1953 TOTAL DEPTH 4950 PERF. N/A

11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					1
12	62 #	2	-0-	-60	-0-	2	2			N	-0-					1
01	1 R	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					1
02	38 R	38	-0-	-0-	-0-	38	2			N	-0-					1
03	2 #	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					1
04	2 #	NO RPT	-0-	-2	-0-					N	NO RPT					1

 WOODWARD WELL #: 1 RRCID -> 056001 COMPL. DATE 08/08/1973 TOTAL DEPTH 4952 PERF. N/A

11	214 R	214	-0-	-0-	-0-	214	2			N	-0-					75
12	242 R	242	-0-	-0-	-0-	242	2			N	-0-					75
01	243 R	243	-0-	-0-	-0-	243	2			N	-0-					75
02	196 #	188	-0-	-8	-0-	188	2			N	-0-					75
03	248 #	215	-0-	-33	-0-	215	2			N	-0-					75
04	240 #	NO RPT	-0-	-240	-0-					N	NO RPT					75

 CHAPMAN, MARY SHERRILL ETAL WELL #: 2 RRCID -> 056236 COMPL. DATE 08/11/1973 TOTAL DEPTH 4986 PERF. 4903 - 4933

11	870 #	809	-0-	-61	-0-	808	2	1	9	Y	1					73
12	899 #	844	-0-	-55	-0-	843	2	1	9	Y	1					74
01	899 #	715	-0-	-184	-0-	714	2	1	9	Y	1					75
02	812 #	691	-0-	-121	-0-	691	2			Y	-0-					75
03	868 #	701	-0-	-167	-0-	701	2			Y	-0-					75
04	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					75

BUCKSHOT (4950)			//CONT.// 12961 500		ASSOCIATED			49B		CNTY: COCHRAN					
SILVER CREEK OIL & GAS, LLC			//CONT.// 781909												
AINSWORTH-PARKER			WELL #: 1		RRCID -> 056693			COMPL. DATE 09/18/1973		TOTAL DEPTH 4987 PERF. N/A					
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11		510 #	490	-0-	-20	-0-	490	2			Y	-0-			90
12		527 #	497	-0-	-30	-0-	497	2			Y	-0-			90
01		527 #	444	-0-	-83	-0-	444	2			Y	-0-			90
02		476 #	381	-0-	-95	-0-	381	2			Y	-0-			90
03		505 R	505	-0-	-0-	-0-	503	2		2	Y	2			92
04		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				9	Y	NO RPT			92

AINSWORTH-PARKER			WELL #: 2		RRCID -> 056694			COMPL. DATE 09/29/1973		TOTAL DEPTH 4959 PERF. N/A					
11		600 #	489	-0-	-111	-0-	489	2			Y	-0-			135
12		620 #	467	-0-	-153	-0-	467	2			Y	-0-			135
01		558 #	444	-0-	-114	-0-	444	2			Y	-0-			135
02		504 #	381	-0-	-123	-0-	381	2			Y	-0-			135
03		527 #	475	-0-	-52	-0-	472	2		3	Y	3			138
04		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				9	Y	NO RPT			138

CHAPMAN, M. S.			WELL #: 1		RRCID -> 056747			COMPL. DATE 07/13/1973		TOTAL DEPTH 4995 PERF. N/A					
11		900 #	849	-0-	-51	-0-	847	2		2	Y	2			94
12		930 #	844	-0-	-86	-0-	843	2		1	Y	1			95
01		899 #	714	-0-	-185	-0-	714	2			Y	-0-			95
02		812 #	691	-0-	-121	-0-	691	2			Y	-0-			95
03		868 #	684	-0-	-184	-0-	684	2			Y	-0-			95
04		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			95

PARKER			WELL #: S121		RRCID -> 131562			COMPL. DATE 02/19/1989		TOTAL DEPTH 4988 PERF. 4899 - 4940					
11		990 #	521	-0-	-469	-0-	521	2			N	-0-			-0-
12		589 #	-0-	-0-	-589	-0-					N	-0-			-0-
01		527 #	-0-	-0-	-527	-0-					N	-0-			-0-
02		565 R	565	-0-	-0-	-0-	565	2			N	-0-			-0-
03		527 #	NO RPT	-0-	-527	-0-					N	NO RPT			-0-
04		510 #	NO RPT	-0-	-510	-0-					N	NO RPT			-0-

PARKER			WELL #: 8		RRCID -> 256883			COMPL. DATE 04/01/2010		TOTAL DEPTH 5077 PERF. 4896 - 4942					
11		1191 R	1191	-0-	-0-	-0-	1191	2			N	-0-			-0-
12		1233 R	1233	-0-	-0-	-0-	1233	2			N	-0-			-0-
01		1083 R	1083	-0-	-0-	-0-	1080	2		3	N	3			3
02		993 R	993	-0-	-0-	-0-	987	2		6	N	5			8
03		1245 R	1245	-0-	-0-	-0-	1239	2		6	N	5			13
04		690 #	NO RPT	-0-	-690	-0-					N	NO RPT			13

CABBINESS YATES SSC, INC.			14430 500		NON-ASSOCIATED			ONE WELL		CNTY: TERRY					
O.D.C. "9"			810842												
			WELL #: 1		RRCID -> 081895			COMPL. DATE 01/25/1979		TOTAL DEPTH 10018 PERF. 3242 - 3253					
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

CEDAR LAKE (YATES)			16580 333		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: GAINES		
OCCIDENTAL PERMIAN LTD.			617544									
RILEY, T. S. -B-			WELL #: 9		RRCID -> 019644		COMPL. DATE 04/14/1950			TOTAL DEPTH 4880 PERF. 2938 - 3225		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
RILEY, T. S. -B-			WELL #: 10		RRCID -> 019645		COMPL. DATE 05/15/1950			TOTAL DEPTH 4907 PERF. 2913 - 3110		
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
CHALK, N. (ATOKA CONGL.)			16740 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT			CNTY: COTTLE		
OASIS OPERATING, INC.			617470									
KINNEY			WELL #: 1		RRCID -> 212864		COMPL. DATE 10/04/2005			TOTAL DEPTH 6543 PERF. 6413 - 6416		
11	271 R	271	-0-	-0-	-0-	271	2	N	-0-			48
12	379 R	379	-0-	-0-	-0-	379	2	N	-0-			48
01	445 R	445	-0-	-0-	-0-	445	2	N	-0-			48
02	440 R	440	-0-	-0-	-0-	440	2	N	-0-			48
*03	516 R	516	-0-	-0-	-0-	516	2	N	-0-			48
*04	506 R	506	-0-	-0-	-0-	506	2	N	-0-			48
PPC OPERATING COMPANY LLC			631462									
GOODWIN			WELL #: 1		RRCID -> 117120		COMPL. DATE 05/06/1985			TOTAL DEPTH 6703 PERF. 6508 - 6582		
11	2070 N	2070	-0-	-0-	-0-	590	1	1480	3	N	-0-	30
12	1706 N	1706	-0-	-0-	-0-	603	1	1103	3	N	-0-	30
01	1586 N	1586	-0-	-0-	-0-	523	1	1063	3	N	-0-	30
02	1573 N	1573	-0-	-0-	-0-	562	1	1011	3	N	-0-	30
03	1240 N	1214	-0-	-26	-0-	309	1	905	3	N	-0-	30
04	1200 N	1098	-0-	-102	-0-	350	1	748	3	N	-0-	30
SEQUOIA NATURAL GAS, INC.			767543									
BEARDEN			WELL #: 2		RRCID -> 117710		COMPL. DATE 06/28/1985			TOTAL DEPTH 6650 PERF. 6546 - 6552		
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			8
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			8
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			8
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			8
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			8
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			8
CLAUENE (SAN ANDRES)			18663 500		ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: HOCKLEY		
ROGERS, S. K. OIL, INC.			725013									
PACE			WELL #: 1		RRCID -> 132881		COMPL. DATE N/A			TOTAL DEPTH 6556 PERF. 5069 - 5096		
11	1470 #	1429	-0-	-41	-0-	1423	2	6	9	N	5	39
12	1519 #	1487	-0-	-32	-0-	1484	2	3	9	N	3	42
01	1519 #	1429	-0-	-90	-0-	1426	2	3	9	N	3	45
02	1344 #	1248	-0-	-96	-0-	1244	2	4	9	N	4	49
03	1488 #	1198	-0-	-290	-0-	1195	2	3	9	N	3	52
04	1440 #	1424	-0-	-16	-0-	1423	2	1	9	N	1	53

FELMAC (YATES)		30577 666		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GAINES								
BIG RUN PRODUCTION COMPANY		070370														
SHERMAN, R. B. ET AL		WELL #: 1		RRCID -> 019833		COMPL. DATE 02/01/1958		TOTAL DEPTH 13372 PERF. N/A								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FELMONT O. D. C. -A-		WELL #: 1		RRCID -> 019844		COMPL. DATE 06/30/1960		TOTAL DEPTH 3265 PERF. 3255 - 3261								
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ONEOK TEXAS GAS STORAGE, L.L.C. DAUGHERTY		WELL #: 1		RRCID -> 019840		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 3442 PERF. 3342 - 3386								
11	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FELMAC G.S.U.		WELL #: 1032		RRCID -> 149961		COMPL. DATE 11/15/1993		TOTAL DEPTH 3500 PERF. 3369 - 3378								
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FELMAC G.S.U.		WELL #: 2032		RRCID -> 154228		COMPL. DATE 04/04/1994		TOTAL DEPTH 3652 PERF. 3353 - 3364								
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FELMAC, NORTH (YATES GAS STORAGE ONEOK TEXAS GAS STORAGE, L.L.C. FELMAC G.S.U.)		WELL #: 3032		RRCID -> 252709		COMPL. DATE 06/04/2009		TOTAL DEPTH 3369 PERF. 3865 - 5985								
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

G-M-K (BASAL YATES)		33473 100		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: GAINES									
BIG RUN PRODUCTION COMPANY		070370															
NELSON "B"		WELL #: 1		RRCID -> 019912		COMPL. DATE 07/02/1958		TOTAL DEPTH 3551 PERF. 3500 - 3551									
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-													
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-	
MEANS										WELL #: 2		RRCID -> 078522		COMPL. DATE 08/23/1978		TOTAL DEPTH 3650 PERF. N/A	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-													
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-	
NELSON "B"										WELL #: 2		RRCID -> 079107		COMPL. DATE 09/08/1978		TOTAL DEPTH 3600 PERF. N/A	
11	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-	
12	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-	
01	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-	
02	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-													
03	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-	
04	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-	
KNOX INDUSTRIES, INC.										473105		RRCID -> 076295		COMPL. DATE 04/05/1978		TOTAL DEPTH 5506 PERF. 3502 - 3525	
STATE										WELL #: 1		COMPL. DATE 04/05/1978		TOTAL DEPTH 5506 PERF. 3502 - 3525			
11	356 N	356	-0-	-0- B	-0-	356	2			N	-0-					-0-	
12	155 N	-0-	-0-	-155 B	-0-					N	-0-					-0-	
01	341 N	125	-0-	-216 B	-0-	125	2			N	-0-					-0-	
02	336 N	-0-	-0-	-336 B	-0-					N	-0-					-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-													
03	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-	
04	120 N	-0-	-0-	-120 B	-0-					N	-0-					-0-	
RILEY										WELL #: 2 G		RRCID -> 081337		COMPL. DATE 02/28/1979		TOTAL DEPTH 3700 PERF. 3456 - 3510	
11	383 N	383	-0-	-0- B	-0-	383	2			N	-0-					-0-	
12	403 N	384	-0-	-19 B	-0-					N	-0-					-0-	
01	430 N	430	-0-	-0- B	-0-	430	2			N	-0-					-0-	
02	364 N	-0-	-0-	-364 B	-0-					N	-0-					-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-													
03	372 N	-0-	-0-	-372 B	-0-					N	-0-					-0-	
04	420 N	-0-	-0-	-420 B	-0-					N	-0-					-0-	
BELLINGER										WELL #: 1		RRCID -> 095806		COMPL. DATE 10/21/1981		TOTAL DEPTH 3700 PERF. 3528 - 3582	
11	252 N	252	-0-	-0- B	-0-	252	2			N	-0-					-0-	
12	248 N	-0-	-0-	-248 B	-0-					N	-0-					-0-	
01	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-	
02	224 N	-0-	-0-	-224 B	-0-					N	-0-					-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-													
03	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-	
04	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-	

G-M-K (BASAL YATES) //CONT.// 33473 100 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: GAINES
 NOW DEVELOPMENT CO., INC. 615790
 JAMESON, R. E. WELL #: 1 RRCID -> 091531 COMPL. DATE 01/21/1981 TOTAL DEPTH 5518 PERF. 3464 - 3507

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	6 N		5 -0-	-1 B	-0-		5 2			N	-0-			-0-
12	3 N		3 -0-	-0- B	-0-		3 2			N	-0-			-0-
01	4 N		1 -0-	-3 B	-0-		1 2			N	-0-			-0-
02	5 N		3 -0-	-2 B	-0-		3 2			N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	2 N		2 -0-	-0- B	-0-		2 2			N	-0-			-0-
04	1 N		1 -0-	-0- B	-0-		1 2			N	-0-			-0-

G-M-K (YATES) 33473 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GAINES
 KNOX INDUSTRIES, INC. 473105
 RILEY ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 019903 COMPL. DATE 04/13/1959 TOTAL DEPTH 3700 PERF. N/A

11	0 N		-0- -0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 N		-0- -0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 N		-0- -0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N		-0- -0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 N		-0- -0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 N		-0- -0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

RICHLAND RESOURCES CORPORATION 709719
 BAYLISS WELL #: 1 RRCID -> 019900 COMPL. DATE 11/22/1957 TOTAL DEPTH 3449 PERF. 3400 - 3499

11	2070 N	1812	-0-	-258	-0-	1812	2			N	-0-			-0-
12	1798 N	1725	-0-	-73	-0-	1725	2			N	-0-			-0-
01	1860 N	1692	-0-	-168	-0-	1692	2			N	-0-			-0-
02	1680 N	1604	-0-	-76	-0-	1604	2			N	-0-			-0-
03	1852 N	1852	-0-	-0-	-0-	1852	2			N	-0-			-0-
*04	2148 N	2148	-0-	-0-	-0-	2148	2			N	-0-			-0-

NORTHROP-LINDSEY WELL #: 1 RRCID -> 019913 COMPL. DATE 05/28/1962 TOTAL DEPTH 5492 PERF. 3350 - 3520

11	0 N		-0- -0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 N		-0- -0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 N		-0- -0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N		-0- -0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 N		-0- -0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 N		-0- -0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

HANFORD (YATES) 38686 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GAINES
 FASKEN OIL AND RANCH, LTD. 263696
 ARCO FEE "214" WELL #: 2 RRCID -> 229065 COMPL. DATE 04/17/2007 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 3412 - 3514

11	1650 X	517	-0-	-1133	-0-	25	1	492	3	N	-0-			-0-
12	2294 X	1199	-0-	-1095	-0-	25	1	1174	3	N	-0-			-0-
01	2294 X	1304	-0-	-990	-0-	25	1	1279	3	N	-0-			-0-
02	2072 X	829	-0-	-1243	-0-	25	1	804	3	N	-0-			-0-
03	2847 X	2847	-0-	-0-	-0-	25	1	2821	3	N	1	1 8		-0-
04	1260 X	288	-0-	-972	-0-	25	1	263	3	N	-0-			-0-

ELLIOT "214" WELL #: 12 RRCID -> 263382 COMPL. DATE 09/23/2011 TOTAL DEPTH 3630 PERF. 3424 - 3516

11	2760 X	2475	-0-	-285	-0-	25	1	2450	3	N	-0-			-0-
12	2852 X	1647	-0-	-1205	-0-	25	1	1622	3	N	-0-			-0-
01	1643 X	431	-0-	-1212	-0-	25	1	406	3	N	-0-			-0-
02	2537 X	2537	-0-	-0-	-0-	25	1	2512	3	N	-0-			-0-
03	2573 X	1044	-0-	-1529	-0-	25	1	1019	3	N	-0-			-0-
04	2490 X	1767	-0-	-723	-0-	25	1	1742	3	N	-0-			-0-

HARRIS (YATES)		39242 666		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GAINES		
LYNX OPERATING CO., INC.		516255								
BAGGETT, DEBBIE		WELL #: 1Y		RRCID -> 197377		COMPL. DATE 06/24/2003		TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2920 - 3028		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					13
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					13
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					13
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					13
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			NO RPT		13
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			NO RPT		13

ELAM, W. B.		WELL #: 1Y		RRCID -> 203746		COMPL. DATE 04/02/2004		TOTAL DEPTH 3500 PERF. 2905 - 3026		
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					7
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					7
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					7
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					7
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			NO RPT		7
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			NO RPT		7

BAGGETT, DEBBIE		WELL #: 2Y		RRCID -> 203747		COMPL. DATE 03/31/2004		TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2946 - 3064		
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					10
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					10
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					10
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					10
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			NO RPT		10
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			NO RPT		10

BAGGETT, DEBBIE		WELL #: 3Y		RRCID -> 203749		COMPL. DATE 04/01/2004		TOTAL DEPTH 3500 PERF. 2900 - 3023		
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			NO RPT		-0-
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			NO RPT		-0-

SHUSA 14		WELL #: 2Y		RRCID -> 209278		COMPL. DATE 05/18/2005		TOTAL DEPTH 3235 PERF. 3010 - 3080		
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					297
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					297
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					297
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			NO RPT		297
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			NO RPT		297
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			NO RPT		297

HARRIS		WELL #: 1601Y		RRCID -> 212550		COMPL. DATE 07/02/2004		TOTAL DEPTH 4260 PERF. 2972 - 3075		
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					3
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					3
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					3
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			NO RPT		3
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			NO RPT		3
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			NO RPT		3

HARRIS (YATES) LYNX OPERATING CO., INC. HARRIS		//CONT.// //CONT.//	39242 666 516255	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: GAINES							
		WELL #:	1603Y	RRCID ->	212551	COMPL. DATE	07/28/2004	TOTAL DEPTH	4250	PERF.	2967	-	3079
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	STATUS	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			9
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			9
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			9
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			9
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			9
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			9

HARRIS		WELL #:	1602Y	RRCID ->	212553	COMPL. DATE	08/10/2004	TOTAL DEPTH	4220	PERF.	2966	-	3071
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			12
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			12
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			12
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			12
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			12
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			12

HARRIS		WELL #:	1613Y	RRCID ->	212554	COMPL. DATE	09/15/2004	TOTAL DEPTH	4250	PERF.	2967	-	3073
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			9
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			9
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			9
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			9
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			9
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			9

BAGGETT, DEBBIE		WELL #:	4Y	RRCID ->	212614	COMPL. DATE	05/01/2005	TOTAL DEPTH	3200	PERF.	3006	-	3073
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			8
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			8
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			8
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			8
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			8
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			8

BAGGETT, DEBBIE		WELL #:	5Y	RRCID ->	212616	COMPL. DATE	05/15/2005	TOTAL DEPTH	3240	PERF.	2984	-	3052
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			6
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			6
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			6
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			6
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			6
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			6

SHUSA 14		WELL #:	3Y	RRCID ->	212926	COMPL. DATE	08/06/2005	TOTAL DEPTH	3225	PERF.	2986	-	3056
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			3
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			3
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			3
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			3
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			3
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			3

SHUSA 15		WELL #:	2Y	RRCID ->	212927	COMPL. DATE	07/08/2005	TOTAL DEPTH	3250	PERF.	2980	-	3055
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			3
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			3
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			3
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			3
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			3
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			3

HARRIS (YATES)		//CONT.// 39242 666		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GAINES		
LYNX OPERATING CO., INC.		//CONT.// 516255								
ELAM, W. B.		WELL #: 2Y		RRCID -> 214117	COMPL. DATE 05/04/2005	TOTAL DEPTH 3215	PERF. 2980	- 3045		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					7
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					7
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					7
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					7
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			NO RPT		7
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			NO RPT		7

SHUSA "14"		WELL #: 1Y		RRCID -> 224607	COMPL. DATE 05/18/2006	TOTAL DEPTH 5050	PERF. 3000	- 3078		
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			NO RPT		-0-
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			NO RPT		-0-

SHUSA "15"		WELL #: 1Y		RRCID -> 224608	COMPL. DATE 09/21/2006	TOTAL DEPTH 3250	PERF. 3038	- 3069		
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					24
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					24
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					24
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					24
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			NO RPT		24
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			NO RPT		24

BAGGETT, DEBBIE		WELL #: 6Y		RRCID -> 224669	COMPL. DATE 09/20/2006	TOTAL DEPTH 3326	PERF. 2996	- 3062		
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					9
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					9
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					9
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					9
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			NO RPT		9
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			NO RPT		9

SHUSA "14"		WELL #: 5Y		RRCID -> 224888	COMPL. DATE 04/10/2006	TOTAL DEPTH 4293	PERF. 2999	- 3069		
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					3
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					3
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					3
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					3
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			NO RPT		3
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			NO RPT		3

FLANAGAN "10"		WELL #: 1Y		RRCID -> 249024	COMPL. DATE 02/06/2009	TOTAL DEPTH 3298	PERF. 3003	- 3082		
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					2
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					2
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					2
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					2
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			NO RPT		2
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			NO RPT		2

FLANAGAN "10"		WELL #: 4Y		RRCID -> 249025	COMPL. DATE 03/14/2009	TOTAL DEPTH 3298	PERF. 3013	- 3090		
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					12
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					12
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					12
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					12
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			NO RPT		12
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			NO RPT		12

HARRIS (YATES)		//CONT.//		39242 666	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: GAINES		
LYNX OPERATING CO., INC.		//CONT.//		516255						
FLANAGAN "10"		WELL #:		5Y	RRCID -> 249029	COMPL. DATE	01/22/2009	TOTAL DEPTH	3325	PERF. 2996 - 3073
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	10
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	10
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	10
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	10
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	10
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	10

FLANAGAN "9"		WELL #:		1Y	RRCID -> 249031	COMPL. DATE	01/14/2009	TOTAL DEPTH	3305	PERF. 3036 - 3114
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	6
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	6
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	6
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	6
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	6
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	6

FLANAGAN "9"		WELL #:		2Y	RRCID -> 249034	COMPL. DATE	03/10/2009	TOTAL DEPTH	3300	PERF. 3012 - 3092
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	5
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	5
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	5
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	5
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	5
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	5

FLANAGAN "10"		WELL #:		3Y	RRCID -> 249036	COMPL. DATE	02/05/2009	TOTAL DEPTH	3290	PERF. 3026 - 3104
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	3
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	3
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	3
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	3
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	3
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	3

FLANAGAN "10"		WELL #:		2Y	RRCID -> 249037	COMPL. DATE	12/31/2008	TOTAL DEPTH	3297	PERF. 3018 - 3095
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	1
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	1
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	1
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	1
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	1
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	1

FLANAGAN "10"		WELL #:		6Y	RRCID -> 249039	COMPL. DATE	01/22/2009	TOTAL DEPTH	3295	PERF. 3052 - 3094
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	12
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	12
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	12
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	12
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	12
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	12

FLANAGAN "10A"		WELL #:		4Y	RRCID -> 249785	COMPL. DATE	04/30/2009	TOTAL DEPTH	3287	PERF. 2996 - 3072
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	1
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	1
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	1
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	1
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	1
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	1

HARRIS (YATES)		//CONT.//		39242 666	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: GAINES				
SNOW OIL & GAS INC.				798635									
FLANAGAN ESTATE		WELL #:		1	RRCID ->	159943	COMPL. DATE	09/28/1995	TOTAL DEPTH	5000	PERF.	3058 - 3122	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
11	17 N	17	-0-	-0-	-0-	17	3		N	-0-			-0-
12	70 N	70	-0-	-0-	-0-	70	3		N	-0-			-0-
01	79 N	79	-0-	-0-	-0-	79	3		N	-0-			-0-
02	76 N	76	-0-	-0-	-0-	76	3		N	-0-			-0-
03	87 N	87	-0-	-0-	-0-	87	3		N	-0-			-0-
04	90 N	88	-0-	-2	-0-	88	3		N	-0-			-0-

ZARVONA ENERGY LLC				950523	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: GAINES				
ROSEBUD-YATES				1	RRCID ->	214992	COMPL. DATE	12/21/2005	TOTAL DEPTH	3230	PERF.	3035 - 3112	
11	210 N	62	-0-	-148	-0-	49	3	13 9	Y	12			46
12	341 N	135	-0-	-206	-0-	132	3	3 9	Y	3			49
01	341 N	14	-0-	-327	-0-	4	3	10 9	Y	9			58
02	56 N	-0-	-0-	-56	-0-				Y	7			65
*03	124 N	51	-0-	-73	-0-	49	3	2 9	Y	2	43 1		24
*04	106 N	106	-0-	-0-	-0-	56	3	50 9	Y	45			69

HOBBS, EAST (QUEEN GAS)				41769 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: GAINES				
BIG AL OIL AND GAS NICHOLS				069153									
		WELL #:		1	RRCID ->	049757	COMPL. DATE	12/01/1970	TOTAL DEPTH	7510	PERF.	N/A	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			48
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			48
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			48
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			48
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			48
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			48

TRINITY EOR, LLC				869999	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: GAINES				
JONES, E. E.				2 C	RRCID ->	020103	COMPL. DATE	01/22/1951	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	3700 - 4100	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

JONES, JOHN S.					NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: GAINES				
		WELL #:		2	RRCID ->	150143	COMPL. DATE	05/20/1994	TOTAL DEPTH	6462	PERF.	3699 - 3960	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HOMANN (YATES)				42401 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: GAINES				
MGR RESOURCES HOOVER "D"				563344									
		WELL #:		1	RRCID ->	123351	COMPL. DATE	01/30/1987	TOTAL DEPTH	5550	PERF.	3440 - 3593	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HOMANN (YATES) //CONT.// 42401 500 NON-ASSOCIATED SALVAGE CNTY: GAINES												
RICHLAND RESOURCES CORPORATION 709719												
RILEY, T. S. -F- WELL #: 1 RRCID -> 020112 COMPL. DATE 04/07/1948 TOTAL DEPTH 3491 PERF. 3412 - 3491												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	EOM BALANCE

11	296 N	296	-0-	-0-	-0-	296	2			N	-0-	-0-
12	310 N	298	-0-	-12	-0-	298	2			N	-0-	-0-
01	318 N	318	-0-	-0-	-0-	318	2			N	-0-	-0-
02	280 N	227	-0-	-53	-0-	227	2			N	-0-	-0-
03	310 N	119	-0-	-191	-0-	119	2			N	-0-	-0-
04	300 N	286	-0-	-14	-0-	286	2			N	-0-	-0-

CUMMINS, R. H. WELL #: 1 RRCID -> 020113 COMPL. DATE 05/06/1954 TOTAL DEPTH N/A PERF. 3270 - 3506												
11	60 N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
*04	1263 N	1263	-0-	-0-	-0-	1263	2			N	-0-	-0-

CUNNINGHAM-DAVIS WELL #: 2 RRCID -> 020115 COMPL. DATE 12/21/1957 TOTAL DEPTH N/A PERF. 3320 - 3445												
11	330 N	-0-	-0-	-330	-0-					N	-0-	-0-
12	465 N	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
*04	1036 N	1036	-0-	-0-	-0-	1036	2			N	-0-	-0-

BUCK, WALTER WELL #: 1 RRCID -> 020117 COMPL. DATE 12/01/1957 TOTAL DEPTH N/A PERF. 3330 - 3510												
11	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

CUNNINGHAM, DORA MRS. -A- WELL #: 1 RRCID -> 020118 COMPL. DATE 10/07/1957 TOTAL DEPTH N/A PERF. 3324 - 3506												
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

HOMANN WELL #: 1 RRCID -> 020119 COMPL. DATE 10/01/1944 TOTAL DEPTH 3535 PERF. 3416 - 3512												
11	1274 N	1274	-0-	-0-	-0-	1274	2			N	-0-	-0-
12	1041 N	1041	-0-	-0-	-0-	1041	2			N	-0-	-0-
01	1395 N	1063	-0-	-332	-0-	1063	2			N	-0-	-0-
02	1176 N	946	-0-	-230	-0-	946	2			N	-0-	-0-
03	1054 N	965	-0-	-89	-0-	965	2			N	-0-	-0-
04	1020 N	743	-0-	-277	-0-	743	2			N	-0-	-0-

HOMANN WELL #: 2 RRCID -> 020120 COMPL. DATE 11/21/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. 3400 - 3530												
11	14 N	-0-	-0-	-14	-0-					N	-0-	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
03	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-	-0-
*04	17 N	17	-0-	-0-	-0-	17	2			N	-0-	-0-

HOMANN (YATES)										CNTY: GAINES				
RICHLAND RESOURCES CORPORATION //CONT.// 42401 500 NON-ASSOCIATED SALVAGE														
RILEY, T. S. //CONT.// 709719														
WELL #: 1 RRCID -> 020121 COMPL. DATE 08/13/1948 TOTAL DEPTH N/A PERF. 3597 - 3436														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
0			LIFT(L)	(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

RILEY, JAMES B.										WELL #: 1A RRCID -> 020122 COMPL. DATE 04/29/1958 TOTAL DEPTH N/A PERF. 3320 - 3505				
11	154 N	154	-0-	-0-	-0-	154	2			N	-0-			-0-
12	186 N	169	-0-	-17	-0-	169	2			N	-0-			-0-
01	202 N	202	-0-	-0-	-0-	202	2			N	-0-			-0-
02	168 N	168	-0-	-0-	-0-	168	2			N	-0-			-0-
03	155 N	119	-0-	-36	-0-	119	2			N	-0-			-0-
04	210 N	33	-0-	-177	-0-	33	2			N	-0-			-0-

QUIRK, THOMAS										WELL #: 1 RRCID -> 105286 COMPL. DATE 09/01/1982 TOTAL DEPTH 13346 PERF. 3414 - 3594				
11	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

HOMANN										WELL #: 3 RRCID -> 277029 COMPL. DATE 12/11/2014 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 3348 - 3510				
11	1005 N	1005	-0-	-0-	-0-	1005	2			N	-0-			-0-
12	984 N	984	-0-	-0-	-0-	984	2			N	-0-			-0-
01	1209 N	1038	-0-	-171	-0-	1038	2			N	-0-			-0-
02	952 N	749	-0-	-203	-0-	749	2			N	-0-			-0-
03	992 N	979	-0-	-13	-0-	979	2			N	-0-			-0-
04	990 N	877	-0-	-113	-0-	877	2			N	-0-			-0-

INDEPENDENT (BEND CONGL.)										44368 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY		CNTY: COTTLE		
CASE OIL										139105				
RYAN, CLAYTON										WELL #: 2 RRCID -> 098498 COMPL. DATE 03/25/1982 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 6460 - 6494				
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BROWNING, B. J.										WELL #: 2 RRCID -> 103547 COMPL. DATE 12/02/1982 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 6377 - 6384				
11	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

INDEPENDENT (BEND CONGL.)		//CONT.//		44368 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: COTTLE					
SEQUOIA NATURAL GAS, INC.				767543										
OPAL				WELL #: 1	RRCID -> 097157	COMPL. DATE 12/23/1981	TOTAL DEPTH 6475	PERF. 6407	- 6419					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			30
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			30
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			30
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			30
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			30
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			30

SSC, INC.				810842	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: COTTLE					
SHOTTS				WELL #: 1	RRCID -> 094839	COMPL. DATE 03/27/1981	TOTAL DEPTH 6625	PERF. 6405	- 6415					
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			163
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			163
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			163
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			163
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			163
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			163

JONES, E. V.				WELL #: 1	RRCID -> 097596	COMPL. DATE 01/12/1982	TOTAL DEPTH 6608	PERF. 6522	- 6530					
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			62
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			62
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			62
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			62
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			62
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			62

JUNIPER				47709 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: KING					
LEGACY RESERVES OPERATING LP				495445										
MASTERTSON				WELL #: 1	RRCID -> 175642	COMPL. DATE 12/21/1999	TOTAL DEPTH 5930	PERF. 5335	- 5340					
11	297 N	297	-0-	-0-	-0-	49 1	246 3	N	2					11
12	310 N	242	-0-	-68	-0-	45 1	196 3	N	1					12
01	279 N	254	-0-	-25	-0-	45 1	209 3	N	-0-					12
02	280 N	-0-	-0-	-280	-0-			N	-0-					12
03	248 N	-0-	-0-	-248	-0-			N	-0-		5 5			7
04	240 N	NO RPT	-0-	-240	-0-			N	NO RPT					7

MASTERTSON UNIT				WELL #: 3	RRCID -> 178353	COMPL. DATE 08/02/2000	TOTAL DEPTH 5914	PERF. 5295	- 5301					
11	889 N	889	-0-	-0-	-0-	146 1	737 3	N	5					26
12	930 N	757	-0-	-173	-0-	141 1	614 3	N	2					28
01	837 N	796	-0-	-41	-0-	141 1	652 3	N	3					31
02	840 N	673	-0-	-167	-0-	101 1	570 3	N	2					33
03	744 N	705	-0-	-39	-0-	111 1	591 3	N	3					36
04	780 N	717	-0-	-63	-0-	108 1	609 3	N	-0-		25 1			11

JUNIPER		//CONT.//		47709 001	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: KING		
LEGACY RESERVES OPERATING LP		//CONT.//		495445								
MASTERTSON "A-6"		WELL #:		6	RRCID ->	190419	COMPL. DATE	06/30/2002	TOTAL DEPTH	6100	PERF. 5437 - 5443	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE

11		889 N	889	-0-	-0-	-0-	146 1	737 3	N	5		25
12		930 N	758	-0-	-172	-0-	141 1	614 3	N	3		28
01		837 N	796	-0-	-41	-0-	141 1	652 3	N	3		31
02		1009 N	1009	-0-	-0-	-0-	151 1	855 3	N	3		34
03		1056 N	1056	-0-	-0-	-0-	167 1	886 3	N	3		37
*04		1077 N	1077	-0-	-0-	-0-	162 1	914 3	N	1	26 1	12

MASTERTSON "A-1"		WELL #:		1	RRCID ->	206327	COMPL. DATE	11/12/2004	TOTAL DEPTH	6122	PERF. 5461 - 5464	
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

MASTERTSON RANCH		WELL #:		2	RRCID ->	212497	COMPL. DATE	10/18/2005	TOTAL DEPTH	6108	PERF. 5450 - 5460	
11		150 N	148	-0-	-2	-0-	24 1	123 3	N	1		4
12		155 N	152	-0-	-3	-0-	28 1	123 3	N	1		5
01		158 N	158	-0-	-0-	-0-	28 1	130 3	N	-0-		5
02		168 N	168	-0-	-0-	-0-	25 1	142 3	N	1		6
03		176 N	176	-0-	-0-	-0-	28 1	148 3	N	-0-		6
*04		180 N	180	-0-	-0-	-0-	27 1	152 3	N	1	5 1	2

PPC OPERATING COMPANY LLC		631462		WELL #:		7601	RRCID ->	117775	COMPL. DATE	03/08/1985	TOTAL DEPTH	5938 PERF. 5365 - 5394
MASTERTSON, R. S.												
11		1459 N	1459	-0-	-0-	-0-	448 1	1011 3	N	-0-		150
12		1307 N	1307	-0-	-0-	-0-	446 1	861 3	N	-0-		150
01		1322 N	1322	-0-	-0-	-0-	455 1	867 3	N	-0-		150
02		1372 N	1101	-0-	-271	-0-	433 1	668 3	N	-0-		150
03		1302 N	1188	-0-	-114	-0-	447 1	741 3	N	-0-		150
04		1290 N	1139	-0-	-151	-0-	392 1	747 3	N	-0-		150

MASTERTSON "66"		WELL #:		1	RRCID ->	207507	COMPL. DATE	03/01/2005	TOTAL DEPTH	5950	PERF. 5391 - 5423	
11		831 N	831	-0-	-0-	-0-	255 1	576 3	N	-0-		62
12		742 N	742	-0-	-0-	-0-	253 1	489 3	N	-0-		62
01		682 N	629	-0-	-53	-0-	216 1	413 3	N	-0-		62
02		784 N	343	-0-	-441	-0-	135 1	208 3	N	-0-		62
03		744 N	424	-0-	-320	-0-	160 1	264 3	N	-0-		62
04		600 N	348	-0-	-252	-0-	120 1	228 3	N	-0-		62

JUNIPER (BEND CONGL.)			47709 333		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: KING						
LEGACY RESERVES OPERATING LP			495445														
MASTERSON B			WELL #: 1		RRCID -> 161134			COMPL. DATE 10/30/1996			TOTAL DEPTH 5970 PERF. 5856 - 5868						
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MASTERSON A			WELL #: 7		RRCID -> 170025			COMPL. DATE 08/24/1998			TOTAL DEPTH 6074 PERF. 5964 - 5969						
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MASTERSON "B"			WELL #: 2		RRCID -> 170271			COMPL. DATE 08/28/1998			TOTAL DEPTH 6011 PERF. 5883 - 5908						
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MASTERSON "B" UNIT			WELL #: 3		RRCID -> 172818			COMPL. DATE 04/26/1999			TOTAL DEPTH 6050 PERF. 5925 - 5930						
11		889 N	889	-0-	-0-	-0-	146	1	737	3	N	5					27
12		930 N	758	-0-	-172	-0-	141	1	614	3	N	3					30
01		837 N	796	-0-	-41	-0-	141	1	652	3	N	3					33
02		1345 N	1345	-0-	-0-	-0-	201	1	1140	3	N	4					37
03		1409 N	1409	-0-	-0-	-0-	223	1	1182	3	N	4					41
*04		1436 N	1436	-0-	-0-	-0-	216	1	1218	3	N	2	29	1			14

MASTERSON			WELL #: 1R		RRCID -> 175639			COMPL. DATE 11/15/1999			TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5284 - 5804						
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JUNIPER (BEND CONGL.)		//CONT.// 47709 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: KING								
LEGACY RESERVES OPERATING LP		//CONT.// 495445														
MASTERTSON "J-1" UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 176602		COMPL. DATE 04/04/2000		TOTAL DEPTH 5939 PERF. 5806 - 5823								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MASTERTSON "J-2" UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 180373		COMPL. DATE 10/12/2000		TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5918 - 5928								
11	2520 X	1481	-0-	-1039	-0-	243	1	1228	3	N	9					43
12	1550 X	1365	-0-	-185	-0-	254	1	1105	3	N	5					48
01	1550 X	1433	-0-	-117	-0-	254	1	1173	3	N	5					53
02	1515 N	1515	-0-	-0-	-0-	227	1	1282	3	N	5					58
03	1586 N	1586	-0-	-0-	-0-	251	1	1329	3	N	5					63
*04	1615 N	1615	-0-	-0-	-0-	243	1	1371	3	N	1	44	1			20

MASTERTSON "J-3" UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 185124		COMPL. DATE 08/13/2001		TOTAL DEPTH 6009 PERF. 5871 - 5900								
11	1185 N	1185	-0-	-0-	-0-	194	1	983	3	N	7					36
12	1240 N	1061	-0-	-179	-0-	197	1	860	3	N	4					40
01	1116 N	1113	-0-	-3	-0-	197	1	912	3	N	4					44
02	1120 N	1009	-0-	-111	-0-	151	1	855	3	N	3					47
03	1056 N	1056	-0-	-0-	-0-	167	1	886	3	N	3					50
04	1080 N	1077	-0-	-3	-0-	162	1	914	3	N	1	35	1			16

PPC OPERATING COMPANY LLC		631462		RRCID -> 020139		COMPL. DATE 01/08/1962		TOTAL DEPTH 5820 PERF. N/A								
MASTERTSON, R. B.		WELL #: 20														
11	30 N	11	-0-	-19	-0-	3	1	8	3	N	-0-					5
12	31 N	21	-0-	-10	-0-	7	1	14	3	N	-0-					5
01	46 N	46	-0-	-0-	-0-	16	1	30	3	N	-0-					5
02	14 N	14	-0-	-0-	-0-	6	1	8	3	N	-0-					5
03	31 N	1	-0-	-30	-0-	1	3	1	3	N	-0-					5
04	30 N	2	-0-	-28	-0-	1	1	1	3	N	-0-					5

BEADHEAD SCUD 53		WELL #: 1		RRCID -> 176774		COMPL. DATE 11/02/1999		TOTAL DEPTH 5946 PERF. 5818 - 5833								
11	58 N	58	-0-	-0-	-0-	18	1	40	3	N	-0-					51
12	48 N	48	-0-	-0-	-0-	16	1	32	3	N	-0-					51
01	60 N	60	-0-	-0-	-0-	21	1	39	3	N	-0-					51
02	60 N	60	-0-	-0-	-0-	24	1	36	3	N	-0-					51
03	68 N	68	-0-	-0-	-0-	26	1	42	3	N	-0-					51
04	60 N	44	-0-	-16	-0-	15	1	29	3	N	-0-					51

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

JUNIPER (BEND CONGL.)		//CONT.//		47709 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: KING			
PPC OPERATING COMPANY LLC		//CONT.//		631462							
BEADHEAD EMERGER 65		WELL #:		1	RRCID ->	176776	COMPL. DATE	12/14/1999	TOTAL DEPTH	5943	PERF. 5844 - 5852
11	148 N	148	-0-	-0-	-0-	45 1	103 3	N	-0-	12	
12	155 N	139	-0-	-16	-0-	47 1	92 3	N	-0-	12	
01	186 N	166	-0-	-20	-0-	57 1	109 3	N	-0-	12	
02	140 N	137	-0-	-3	-0-	54 1	83 3	N	-0-	12	
03	158 N	158	-0-	-0-	-0-	60 1	98 3	N	-0-	12	
04	150 N	120	-0-	-30	-0-	41 1	79 3	N	-0-	12	

BEADHEAD HARE'S EAR 41		WELL #:		1	RRCID ->	179790	COMPL. DATE	02/16/2000	TOTAL DEPTH	5850	PERF. 5736 - 5751
11	60 N	-0-	-0-	-60	-0-			N	-0-	19	
12	71 N	71	-0-	-0-	-0-	24 1	47 3	N	-0-	19	
01	21 N	21	-0-	-0-	-0-	7 1	14 3	N	-0-	19	
02	93 N	93	-0-	-0-	-0-	37 1	56 3	N	-0-	19	
03	62 N	18	-0-	-44	-0-	7 1	11 3	N	-0-	19	
04	30 N	-0-	-0-	-30	-0-			N	-0-	19	

JUNIPER, N. (BEND CONGL.)				47711 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: COTTLE			
CORDA CORPORATION				177997							
GIBSON		WELL #:		1	RRCID ->	204146	COMPL. DATE	06/18/2004	TOTAL DEPTH	6171	PERF. 6078 - 6094
11	1098 N	1098	-0-	-0-	-0-	1098 3		N	-0-	179	
12	2423 N	2423	-0-	-0-	-0-	2423 3		N	-0-	179	
01	2222 N	2222	-0-	-0-	-0-	2222 3		N	-0-	179	
02	1036 N	1032	-0-	-4	-0-	1032 3		N	-0-	179	
03	2418 N	1352	-0-	-1066	-0-	1352 3		N	-0-	179	
04	2160 N	1960	-0-	-200	-0-	1960 3		N	-0-	179	

JOHNSON		WELL #:		1	RRCID ->	260668	COMPL. DATE	09/14/2010	TOTAL DEPTH	6055	PERF. 5894 - 5912
11	2070 X	1055	-0-	-1015	-0-	1055 3		N	-0-	140	
12	2237 X	2237	-0-	-0-	-0-	2237 3		N	-0-	140	
01	3135 X	3135	-0-	-0-	-0-	3135 3		N	-0-	140	
02	2184 X	1314	-0-	-870	-0-	1314 3		N	-0-	140	
03	2418 X	1525	-0-	-893	-0-	1525 3		N	-0-	140	
04	3030 X	2123	-0-	-907	-0-	2123 3		N	-0-	140	

WILD HORSE ENERGY				923282							
MASTERSON		WELL #:		1	RRCID ->	227185	COMPL. DATE	02/02/2007	TOTAL DEPTH	6200	PERF. 5956 - 5972
11	240 N	219	-0-	-21	-0-	219 2		N	-0-	8	
12	287 N	287	-0-	-0-	-0-	287 2		N	-0-	8	
01	341 N	210	-0-	-131	-0-	210 2		N	-0-	8	
02	258 N	258	-0-	-0-	-0-	258 2		N	-0-	8	
*03	288 N	288	-0-	-0-	-0-	288 2		N	-0-	8	
*04	280 N	280	-0-	-0-	-0-	280 2		N	-0-	8	

LEVELLAND (SAN ANDRES)				53411 426	NON-ASSOCIATED	49B		CNTY: COCHRAN			
AQUEOUS OPERATING, LLC				028631							
BROWN, NELSON		WELL #:		3	RRCID ->	139955	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	4750	PERF. 4724 - 4740
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	

LEVELLAND (SAN ANDRES) //CONT.// 53411 426 NON-ASSOCIATED 49B CNTY: COCHRAN															
BLOWING SAND OPERATING L.L.C. 076382															
SLAUGHTER WELL #: 802 RRCID -> 109166 COMPL. DATE 02/02/1984 TOTAL DEPTH 4804 PERF. 4736 - 4731															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

11		210 #	10	-0-	-200	-0-	10	1			N	-0-			-0-
12		217 #	1	-0-	-216	-0-	1	1			N	-0-			-0-
01		217 #	123	-0-	-94	-0-	123	1			N	-0-			-0-
02		166 R	166	-0-	-0-	-0-	166	1			N	-0-			-0-
03		186 R	186	-0-	-0-	-0-	186	1			N	-0-			-0-
*04		199 R	199	-0-	-0-	-0-	199	1			N	-0-			-0-

FRENCH, JACK WELL #: 1 RRCID -> 117266 COMPL. DATE 06/29/1985 TOTAL DEPTH 4810 PERF. 4586 - 4758															
11		10 R	10	-0-	-0-	-0-	10	1			N	-0-			132
12		62 #	60	-0-	-2	-0-	60	1			N	-0-			132
01		62 #	60	-0-	-2	-0-	60	1			N	-0-			132
02		60 R	60	-0-	-0-	-0-	60	1			N	-0-			132
03		62 #	60	-0-	-2	-0-	60	1			N	-0-			132
04		60 R	60	-0-	-0-	-0-	60	1			N	-0-			132

C & S OPERATING 121055															
WRIGHT ESTATE WELL #: 8 RRCID -> 085854 COMPL. DATE 10/17/1979 TOTAL DEPTH 4985 PERF. 4700 - 4718															
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1282				Y	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1282				Y	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1282				Y	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1282				Y	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1282				Y	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1282				Y	NO RPT			-0-

SLAUGHTER ESTATE I WELL #: 1 RRCID -> 098921 COMPL. DATE 03/16/1982 TOTAL DEPTH N/A PERF. 4814 - 4840															
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

DELOACHE WELL #: 1 RRCID -> 117910 COMPL. DATE 04/23/1985 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4838 - 4860															
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			225
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			225
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			225
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			225
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			225
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			225

CROSSROADS ENERGY PARTNERS, LLC 190668															
WRIGHT WELL #: 1 RRCID -> 073322 COMPL. DATE 09/16/1977 TOTAL DEPTH 4714 PERF. 4667 - 4710															
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1			202
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1			203
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1			204
02	14B2	EXT	246	-0-	246	246	245	3	1	9	N	1			205
03	14B2	EXT	269	-0-	269	515	268	3	1	9	N	1			206
04	14B2	EXT	258	-0-	258	773	256	3	2	9	N	2			208

LEVELLAND (SAN ANDRES)		//CONT.//		53411 426	NON-ASSOCIATED	49B	CNTY: COCHRAN				
D C OIL COMPANY, INC.				196082							
MALLET RANCH				WELL #: 1	RRCID -> 111148	COMPL. DATE 06/10/1982	TOTAL DEPTH 4972	PERF. 4882	- 4948		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE	
ALLOW CODE			GAS LIFT(L)	(L) STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE		
11	120 #	113	-0-	-7	-0-	113 3				-0-	
12	124 #	57	-0-	-67	-0-	57 3				-0-	
01	124 #	44	-0-	-80	-0-	44 3				-0-	
02	112 #	25	-0-	-87	-0-	25 3				-0-	
03	124 #	44	-0-	-80	-0-	44 3				-0-	
*04	110 R	110	-0-	-0-	-0-	110 3				-0-	

MALLET RANCH				WELL #: 27	RRCID -> 111149	COMPL. DATE 02/01/1984	TOTAL DEPTH 5038	PERF. 4873	- 4971		
11	65 R	65	-0-	-0-	-0-	65 3				-0-	
12	62 #	33	-0-	-29	-0-	33 3				-0-	
01	62 #	25	-0-	-37	-0-	25 3				-0-	
02	56 #	14	-0-	-42	-0-	14 3				-0-	
03	62 #	25	-0-	-37	-0-	25 3				-0-	
*04	63 R	63	-0-	-0-	-0-	63 3				-0-	

MALLET RANCH				WELL #: 2509	RRCID -> 114355	COMPL. DATE 09/30/1984	TOTAL DEPTH 4980	PERF. 4864	- 4964		
11	65 R	65	-0-	-0-	-0-	65 3				-0-	
12	62 #	33	-0-	-29	-0-	33 3				-0-	
01	62 #	25	-0-	-37	-0-	25 3				-0-	
02	56 #	14	-0-	-42	-0-	14 3				-0-	
03	62 #	25	-0-	-37	-0-	25 3				-0-	
*04	63 R	63	-0-	-0-	-0-	63 3				-0-	

MALLET RANCH				WELL #: 1301	RRCID -> 114961	COMPL. DATE 12/14/1984	TOTAL DEPTH 4925	PERF. 4756	- 4890		
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					28	
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					28	
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					28	
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					28	
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					28	
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					28	

DEAN, C. S. 21				WELL #: 1	RRCID -> 118233	COMPL. DATE 08/10/1985	TOTAL DEPTH 5023	PERF. 4874	- 4964		
11	600 #	421	-0-	-179	-0-	421 3				65	
12	620 #	211	-0-	-409	-0-	211 3				65	
01	620 #	161	-0-	-459	-0-	161 3				65	
02	420 #	87	-0-	-333	-0-	87 3				65	
03	465 #	164	-0-	-301	-0-	164 3				65	
04	420 #	409	-0-	-11	-0-	409 3				65	

ERNMAR INVESTMENTS, INC.				253489							
PERKINS, J. J.				WELL #: 1	RRCID -> 020502	COMPL. DATE 05/04/1948	TOTAL DEPTH 4892	PERF. 4815	- 4892		
11	64 R	64	-0-	-0-	-0-	31 1	33 9	Y	30	120 1	48
12	85 R	85	-0-	-0-	-0-	31 1	54 9	Y	49		97
01	93 #	80	-0-	-13	-0-	30 1	50 9	Y	45	124 1	18
02	84 #	73	-0-	-11	-0-	30 1	43 9	Y	39		57
03	93 #	79	-0-	-14	-0-	31 1	48 9	Y	44		101
04	90 #	NO RPT	-0-	-90	-0-			Y	NO RPT		101

LEVELLAND (SAN ANDRES)			//CONT.//		53411 426	NON-ASSOCIATED		49B		CNTY: COCHRAN						
ERNMAR INVESTMENTS, INC.			//CONT.//		253489											
PERKINS ESTATE			WELL #:		1	RRCID -> 053623		COMPL. DATE 04/17/1972		TOTAL DEPTH	4997	PERF. N/A				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE	

11		510 #	480	-0-	-30	-0-	480	2		Y	-0-				-0-	
12		527 #	500	-0-	-27	-0-	500	2		Y	-0-				-0-	
01		496 #	470	-0-	-26	-0-	470	2		Y	-0-				-0-	
02		448 #	395	-0-	-53	-0-	395	2		Y	-0-				-0-	
03		496 #	490	-0-	-6	-0-	490	2		Y	-0-				-0-	
04		480 #	NO RPT	-0-	-480	-0-				Y	NO RPT				-0-	

RAINS COUNTY SCHOOL LAND A/C 7			WELL #:		29	RRCID -> 056873		COMPL. DATE 11/01/1973		TOTAL DEPTH	4895	PERF. N/A				
11		390 R	390	-0-	-0-	-0-	334	2	56	9	Y	51			222	
12		403 #	333	-0-	-70	-0-	303	2	30	9	Y	27	112	1	137	
01		403 #	278	-0-	-125	-0-	222	2	56	9	Y	51			188	
02		364 #	292	-0-	-72	-0-	228	2	64	9	Y	58	114	1	132	
03		403 #	203	-0-	-200	-0-	184	2	19	9	Y	17			149	
04		390 #	NO RPT	-0-	-390	-0-				Y	NO RPT				149	

RAINS COUNTY SCHOOL LAND A/C 7			WELL #:		30	RRCID -> 059571		COMPL. DATE 08/08/1983		TOTAL DEPTH	4950	PERF. 4744 - 4840				
11		695 R	695	-0-	-0-	-0-	667	2	28	9	Y	25			104	
12		713 #	619	-0-	-94	-0-	605	2	14	9	Y	13	55	1	62	
01		713 #	474	-0-	-239	-0-	445	2	29	9	Y	26			88	
02		644 #	489	-0-	-155	-0-	457	2	32	9	Y	29	56	1	61	
03		713 #	378	-0-	-335	-0-	368	2	10	9	Y	9			70	
04		690 #	NO RPT	-0-	-690	-0-				Y	NO RPT				70	

PERKINS ESTATE			WELL #:		2	RRCID -> 098744		COMPL. DATE 03/15/1982		TOTAL DEPTH	5000	PERF. 4747 - 4847				
11		63 R	63	-0-	-0-	-0-	42	1	21	9	Y	19	30	1	86	
12		62 R	62	-0-	-0-	-0-	36	1	26	9	Y	24			110	
01		93 #	70	-0-	-23	-0-	49	1	21	9	Y	19	40	1	89	
02		84 #	61	-0-	-23	-0-	39	1	22	9	Y	20			109	
03		93 #	68	-0-	-25	-0-	44	1	24	9	Y	22			131	
04		60 #	NO RPT	-0-	-60	-0-				Y	NO RPT				131	

RAINS COUNTY SCHOOL LAND A/C 7			WELL #:		36	RRCID -> 122811		COMPL. DATE 03/11/1986		TOTAL DEPTH	4906	PERF. N/A				
11		31 R	31	-0-	-0-	-0-	31	1		Y	-0-				-0-	
12		31 R	31	-0-	-0-	-0-	31	1		Y	-0-				-0-	
01		31 R	31	-0-	-0-	-0-	31	1		Y	-0-				-0-	
02		31 R	31	-0-	-0-	-0-	31	1		Y	-0-				-0-	
03		31 R	31	-0-	-0-	-0-	31	1		Y	-0-				-0-	
04		30 #	NO RPT	-0-	-30	-0-				Y	NO RPT				-0-	

FINALY RESOURCES LLC			268323													
RAINS COUNTY SCHOOL LAND A/C 7			WELL #:		31	RRCID -> 059362		COMPL. DATE 07/18/1974		TOTAL DEPTH	4950	PERF. N/A				
11		180 R	78	-0-	-102	-0-	78	1		Y	-0-				14	
12		93 R	93	-0-	-0-	-0-	93	1		Y	-0-				14	
01		93 #	85	-0-	-8	-0-	85	1		Y	-0-				14	
02		84 #	62	-0-	-22	-0-	62	1		Y	-0-				14	
03		93 #	79	-0-	-14	-0-	79	1		Y	-0-				14	
*04		72 R	72	-0-	-0-	-0-	72	1		Y	-0-				14	

LEVELLAND (SAN ANDRES)		//CONT.//		53411 426	NON-ASSOCIATED	49B	CNTY: COCHRAN								
FINALY RESOURCES LLC		//CONT.//		268323											
SLAUGHTER ESTATE "H"		WELL #:		1	RRCID ->	099881	COMPL. DATE	05/11/1982	TOTAL DEPTH	5018	PERF.	4808 - 4828			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-

RAINS COUNTY SCHOOL LAND A/C 7		WELL #:		34	RRCID ->	104643	COMPL. DATE	03/12/1982	TOTAL DEPTH	4910	PERF.	4812 - 4900			
11	205 R	102	-0-	-103	-0-	102	1				Y	-0-			1
12	85 R	85	-0-	-0-	-0-	85	1				Y	-0-			1
01	124 #	102	-0-	-22	-0-	102	1				Y	-0-			1
02	112 #	92	-0-	-20	-0-	92	1				Y	-0-			1
03	93 #	72	-0-	-21	-0-	72	1				Y	-0-			1
*04	89 R	89	-0-	-0-	-0-	89	1				Y	-0-			1

RAINS COUNTY SCHOOL LAND A/C 7		WELL #:		35	RRCID ->	122810	COMPL. DATE	01/26/1986	TOTAL DEPTH	4908	PERF.	N/A			
11	196 R	96	-0-	-100	-0-	96	1				Y	-0-			104
12	97 R	97	-0-	-0-	-0-	97	1				Y	-0-			104
01	124 #	97	-0-	-27	-0-	96	1	1	9		Y	1			105
02	114 R	114	-0-	-0-	-0-	114	1				Y	-0-			105
03	102 R	102	-0-	-0-	-0-	102	1				Y	-0-			105
*04	99 R	99	-0-	-0-	-0-	99	1				Y	-0-			105

JOPLIN OIL CO., INC.		WELL #:		15	RRCID ->	112946	COMPL. DATE	08/29/1984	TOTAL DEPTH	4892	PERF.	4693 - 4774			
DELOACHE, JAMES I.		WELL #:		15	RRCID ->	112946	COMPL. DATE	08/29/1984	TOTAL DEPTH	4892	PERF.	4693 - 4774			
11	510 #	390	-0-	-120	-0-	390	3				N	-0-			130
12	527 #	292	-0-	-235	-0-	292	3				N	-0-			130
01	527 #	412	-0-	-115	-0-	412	3				N	-0-			130
02	448 #	309	-0-	-139	-0-	309	3				N	-0-			130
03	454 R	454	-0-	-0-	-0-	454	3				N	-0-			130
*04	454 R	454	-0-	-0-	-0-	454	3				N	-0-			130

KALA OIL COMPANY		WELL #:		1 A	RRCID ->	056795	COMPL. DATE	10/29/1973	TOTAL DEPTH	4855	PERF.	N/A			
RUCKER		WELL #:		1 A	RRCID ->	056795	COMPL. DATE	10/29/1973	TOTAL DEPTH	4855	PERF.	N/A			
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-

RUCKER		WELL #:		2	RRCID ->	097282	COMPL. DATE	12/23/1981	TOTAL DEPTH	5000	PERF.	4746 - 4892			
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-

LEVELLAND (SAN ANDRES)		//CONT.//		53411 426	NON-ASSOCIATED			49B	CNTY: COCHRAN					
KALA OIL COMPANY		//CONT.//		450240										
PEDEN, OREN		WELL #:		1	RRCID ->	105032	COMPL. DATE	10/30/1982	TOTAL DEPTH	4926	PERF.	4766 - 4926		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE

11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			731
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			731
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			731
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			731
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			731
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			731

LEGACY RESERVES OPERATING LP				495445										
BROWN, NELSON		WELL #:		1 A	RRCID ->	055136	COMPL. DATE	11/13/2000	TOTAL DEPTH	4873	PERF.	4743 - 4834		

11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

M.B.J. OPERATING				518210										
MASTEN, F. O.		WELL #:		2	RRCID ->	059631	COMPL. DATE	03/10/1974	TOTAL DEPTH	5115	PERF.	N/A		

11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			472
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			472
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			472
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			472
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			472
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			472

MASTEN, F. O.		WELL #:		1	RRCID ->	062257	COMPL. DATE	08/22/1973	TOTAL DEPTH	5020	PERF.	N/A		

11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			63
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			63
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			63
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			63
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			63
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			63

SPRINGFIELD OIL SERVICES, INC.				810580										
SMALLWOOD, J.L.		WELL #:		2	RRCID ->	216296	COMPL. DATE	06/11/1976	TOTAL DEPTH	4889	PERF.	4870 - 4889		

11		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

STEWARD ENERGY II, LLC				819609										
MASTEN -J-		WELL #:		4	RRCID ->	020508	COMPL. DATE	09/05/1953	TOTAL DEPTH	4957	PERF.	4800 - 4875		

11		510 #	-0-	-0-	-510	-0-				N	-0-			44
12		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			44
01		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			44
02		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			44
03		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			44
04		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			44

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

LEVELLAND (SAN ANDRES)		//CONT.//		53411 426	NON-ASSOCIATED		49B		CNTY: COCHRAN				
STEWART ENERGY II, LLC		//CONT.//		819609									
MASTEN -J-		WELL #:		6	RRCID ->	020509	COMPL. DATE	10/09/1957	TOTAL DEPTH	5038	PERF.	4870 - 4938	
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

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

TACTICAL OIL & GAS, LLC				834370									
LAWSON		WELL #:		1010	RRCID ->	078224	COMPL. DATE	04/15/1978	TOTAL DEPTH	4757	PERF.	N/A	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			7
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			7
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			7
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			7
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			7
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			7

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

SLAUGHTER "18"				WELL #:	1018	RRCID ->	113832	COMPL. DATE	10/02/1984	TOTAL DEPTH	4787	PERF.	4722 - 4748
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

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

SLAUGHTER "20"				WELL #:	1020	RRCID ->	113833	COMPL. DATE	10/01/1984	TOTAL DEPTH	4765	PERF.	4560 - 4725
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

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

SLAUGHTER				WELL #:	1019	RRCID ->	113859	COMPL. DATE	09/01/1984	TOTAL DEPTH	4787	PERF.	4716 - 4747
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

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

SLAUGHTER "22"				WELL #:	1	RRCID ->	116694	COMPL. DATE	04/16/1985	TOTAL DEPTH	4777	PERF.	4709 - 4738
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

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

LEVELLAND (SAN ANDRES)		//CONT.//		53411	426	NON-ASSOCIATED	49B		CNTY: COCHRAN				
TACTICAL OIL & GAS, LLC		//CONT.//		834370									
LAWSON		WELL #:		1	RRCID ->	119124	COMPL. DATE	09/14/1984	TOTAL DEPTH	4750	PERF.	4670 -	4720
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			77
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			77
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			77
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			77
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			77
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			77

WALKING X OIL CO.		892810											
SLAUGHTER -A-		WELL #:		1	RRCID ->	056578	COMPL. DATE	10/08/1973	TOTAL DEPTH	4775	PERF.	N/A	
11	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			84
12	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			84
01	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			84
02	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			84
03	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			84
04	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			84

LEMAC		WELL #:		1	RRCID ->	065644	COMPL. DATE	02/21/1976	TOTAL DEPTH	4920	PERF.	4722 -	4745
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			204
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			204
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			204
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			204
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			204
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			204

SLAUGHTER		WELL #:		1	RRCID ->	159171	COMPL. DATE	07/26/1996	TOTAL DEPTH	4848	PERF.	4700 -	4834
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			160
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			160
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			160
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			160
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			160
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			160

WALSH PETROLEUM, INC.		894720											
MARTY-WRIGHT		WELL #:		2	RRCID ->	020510	COMPL. DATE	12/24/1959	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MARTY-WRIGHT		WELL #:		10	RRCID ->	064940	COMPL. DATE	01/15/1976	TOTAL DEPTH	4978	PERF.	4788 -	4812
11	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/30/2016 - P/A 11/30/2016													

MARTY-WRIGHT		WELL #:		11	RRCID ->	064941	COMPL. DATE	01/15/1976	TOTAL DEPTH	4992	PERF.	4785 -	4809
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WELL #:		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		PERF.		EOM BALANCE			

WELL #: 23		RRCID -> 069293		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 5010		PERF. 4782 - 4806					
LEVELLAND (SAN ANDRES) //CONT.// 53411 426 NON-ASSOCIATED 49B CNTY: COCHRAN													
WALSH PETROLEUM, INC. //CONT.// 894720													
MARTY-WRIGHT													
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 11/23/2016 - P/A 11/23/2016													

WELL #: 24		RRCID -> 072327		COMPL. DATE 07/24/1977		TOTAL DEPTH 5002		PERF. 4781 - 4799					
WRIGHT, MARTY													
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WELL #: 42		RRCID -> 072329		COMPL. DATE 07/29/1977		TOTAL DEPTH 4997		PERF. 4754 - 4774					
WRIGHT, MARTY													
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WELL #: 36		RRCID -> 072402		COMPL. DATE 08/08/1977		TOTAL DEPTH 5008		PERF. 4747 - 4767					
WRIGHT, MARTY													
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WELL #: 43		RRCID -> 073944		COMPL. DATE 11/01/1977		TOTAL DEPTH 5011		PERF. N/A					
WRIGHT, MARTY													
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WELL #: 28		RRCID -> 099880		COMPL. DATE 05/15/1982		TOTAL DEPTH 5005		PERF. 4780 - 4800					
WRIGHT, MARTY													
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WELL #: 1		RRCID -> 207863		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 5002		PERF. 4722 - 4875					
WHITE'S INDUSTRIAL ENGINE'S 919182													
DELOACHE, JAMES IRA													
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

LEVELLAND (SAN ANDRES)		//CONT.//		53411 426	NON-ASSOCIATED	49B				CNTY: COCHRAN		
YUCCA ENERGY, INC.				950335								
CRAWFORD, M. M.		WELL #:		1	RRCID ->	056500	COMPL. DATE	07/26/1973	TOTAL DEPTH	4989	PERF. N/A	

11	794 R	794	-0-	-0-	-0-	786 3	8 9	N	7			33
12	851 R	851	-0-	-0-	-0-	839 3	12 9	N	11			44
01	713 #	661	-0-	-52	-0-	655 3	6 9	N	5			49
02	728 #	668	-0-	-60	-0-	655 3	13 9	N	12			61
03	837 #	741	-0-	-96	-0-	718 3	23 9	N	21			82
04	810 #	650	-0-	-160	-0-	627 3	23 9	N	21			103

LOOP (YATES)				54849 666	NON-ASSOCIATED	STORAGE				CNTY: GAINES		
ONEOK TEXAS GAS STORAGE, L.L.C.				623855								
O. D. C. -A-		WELL #:		1	RRCID ->	031311	COMPL. DATE	10/23/1963	TOTAL DEPTH	3355	PERF. 3345 -	3355

11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HUMBLE LOUISIANA LAND		WELL #:		1A	RRCID ->	031608	COMPL. DATE	07/15/1963	TOTAL DEPTH	5478	PERF. 3343 -	3346

11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LOOP G.S.U.		WELL #:		1012	RRCID ->	097971	COMPL. DATE	12/18/1981	TOTAL DEPTH	3550	PERF. 3443 -	3454

11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LOOP G.S.U.		WELL #:		1028	RRCID ->	097972	COMPL. DATE	12/18/1981	TOTAL DEPTH	3540	PERF. 3344 -	3357

11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LOOP G.S.U.		WELL #:		2028	RRCID ->	099665	COMPL. DATE	04/07/1982	TOTAL DEPTH	3500	PERF. 3346 -	3357

11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LOOP (YATES)		//CONT.//		54849 666	NON-ASSOCIATED	STORAGE		CNTY: GAINES			
ONEOK TEXAS GAS STORAGE, L.L.C.		//CONT.//		623855							
LOOP G.S.U.		WELL #:		2012	RRCID ->	099666	COMPL. DATE	04/05/1982	TOTAL DEPTH	3500	PERF. 3339 - 3350
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

LOOP G.S.U.		WELL #:		3028	RRCID ->	101161	COMPL. DATE	04/09/1982	TOTAL DEPTH	3550	PERF. 3368 - 3381
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

LOOP G.S.U.		WELL #:		3012	RRCID ->	101162	COMPL. DATE	03/31/1982	TOTAL DEPTH	3550	PERF. 3344 - 3355
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

LOOP G.S.U.		WELL #:		1013	RRCID ->	136842	COMPL. DATE	06/27/1990	TOTAL DEPTH	3518	PERF. 3359 - 3373
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

LOOP G.S.U.		WELL #:		2013	RRCID ->	136843	COMPL. DATE	10/29/1990	TOTAL DEPTH	3504	PERF. 3348 - 3358
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

LOOP G.S.U.		WELL #:		3013	RRCID ->	136844	COMPL. DATE	10/01/1990	TOTAL DEPTH	3504	PERF. 3351 - 3359
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

LOOP G.S.U.		WELL #:		4012	RRCID ->	136846	COMPL. DATE	10/03/1990	TOTAL DEPTH	3500	PERF. 3350 - 3356
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

LOOP (YATES)		//CONT.//		54849 666	NON-ASSOCIATED	STORAGE		CNTY: GAINES				
ONEOK TEXAS GAS STORAGE, L.L.C.		//CONT.//		623855								
LOOP G.S.U.		WELL #:		4028	RRCID ->	136847	COMPL. DATE	09/10/1990	TOTAL DEPTH	3506	PERF.	3374 - 3384
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LOOP G.S.U.		WELL #:		5012	RRCID ->	136848	COMPL. DATE	10/04/1990	TOTAL DEPTH	3500	PERF.	3340 - 3350
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LOOP G.S.U.		WELL #:		5028	RRCID ->	136849	COMPL. DATE	10/04/1990	TOTAL DEPTH	3500	PERF.	3384 - 3393
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LOOP G.S.U.		WELL #:		1029	RRCID ->	138977	COMPL. DATE	05/30/1991	TOTAL DEPTH	3514	PERF.	3352 - 3378
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LOOP G.S.U.		WELL #:		2029	RRCID ->	138978	COMPL. DATE	05/27/1991	TOTAL DEPTH	3528	PERF.	3338 - 3364
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LOOP G.S.U.		WELL #:		4013	RRCID ->	138979	COMPL. DATE	05/21/1991	TOTAL DEPTH	3500	PERF.	3338 - 3364
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LOOP G.S.U.		WELL #:		5013	RRCID ->	138980	COMPL. DATE	05/25/1991	TOTAL DEPTH	3512	PERF.	3331 - 3358
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LOOP (YATES)		//CONT.//		54849 666	NON-ASSOCIATED	STORAGE		CNTY: GAINES			
ONEOK TEXAS GAS STORAGE, L.L.C.		//CONT.//		623855							
LOOP G.S.U.		WELL #:		6012	RRCID ->	138981	COMPL. DATE	05/27/1991	TOTAL DEPTH	3500	PERF. 3332 - 3358
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

LOOP G. S. U.		WELL #:		7012	RRCID ->	138983	COMPL. DATE	05/24/1991	TOTAL DEPTH	3515	PERF. 3327 - 3353
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

LOOP G.S.U.		WELL #:		7028	RRCID ->	138984	COMPL. DATE	05/22/1991	TOTAL DEPTH	3500	PERF. 3340 - 3368
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

LOOP G.S.U.		WELL #:		8028	RRCID ->	138985	COMPL. DATE	06/01/1991	TOTAL DEPTH	3500	PERF. 3348 - 3374
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

LOOP G. S. U.		WELL #:		329WD	RRCID ->	142019	COMPL. DATE	07/02/1992	TOTAL DEPTH	13228	PERF.13170 - 13228
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

LOOP G. S. U.		WELL #:		928GC	RRCID ->	142157	COMPL. DATE	06/17/1992	TOTAL DEPTH	3250	PERF. N/A
11	GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

A.G.S.		WELL #:		1	RRCID ->	143684	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	5525	PERF. 3717 - 5525
11	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

LOOP (YATES)		//CONT.//		54849 666	NON-ASSOCIATED	STORAGE		CNTY: GAINES				
ONEOK TEXAS GAS STORAGE, L.L.C.		//CONT.//		623855								
LOOP G.S.U.		WELL #:		1028GC	RRCID ->	146697	COMPL. DATE	04/12/1993	TOTAL DEPTH	3250	PERF. N/A	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	AMT	CODE	BALANCE
11	GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
12	GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
01	GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
02	GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
03	GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
04	GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
LOOP G.S.U.		WELL #:		8012	RRCID ->	148225	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	3496	PERF. 3390 - 3393	
11	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
12	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
01	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
02	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
03	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
04	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
LOOP G.S.U.		WELL #:		1128GC	RRCID ->	153616	COMPL. DATE	11/16/1993	TOTAL DEPTH	3250	PERF. N/A	
11	GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
12	GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
01	GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
02	GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
03	GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
04	GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
LOOP G. S. U.		WELL #:		1CH	RRCID ->	190929	COMPL. DATE	04/29/2002	TOTAL DEPTH	3241	PERF. N/A	
11	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
12	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
01	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
02	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
03	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
04	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
LYNCH (YATES)		55986 500		NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: GAINES					
ONEOK TEXAS GAS STORAGE, L.L.C.		623855										
JONES		WELL #:		1X	RRCID ->	177459	COMPL. DATE	02/15/2000	TOTAL DEPTH	3486	PERF. 3394 - 3398	
11	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
12	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
01	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
02	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
03	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
04	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
MASTERSON RANCH (BEND CONGL.)		58178 300		NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: KING					
WILD HORSE ENERGY		923282										
MASTERSON RANCH "R"		WELL #:		1	RRCID ->	136695	COMPL. DATE	07/20/1990	TOTAL DEPTH	6021	PERF. 5927 - 5944	
11	44 N	44	-0-	-0-	-0-	44	2	N	-0-		-0-	
12	31 N	20	-0-	-11	-0-	20	2	N	-0-		-0-	
01	62 N	43	-0-	-19	-0-	43	2	N	-0-		-0-	
02	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	2	N	-0-		-0-	
*03	45 N	45	-0-	-0-	-0-	45	2	N	-0-		-0-	
*04	58 N	58	-0-	-0-	-0-	58	2	N	-0-		-0-	

MASTERTSON RANCH (BEND CONGL.) //CONT.// 58178 300 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: KING
 WILD HORSE ENERGY //CONT.// 923282
 MASTERTSON RANCH "R" WELL #: 2 RRCID -> 137651 COMPL. DATE 01/11/1991 TOTAL DEPTH 6030 PERF. 5899 - 5918

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
				(I)	(-)	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	
11	255 N	255	-0-	-0-	-0-	255	2		N	-0-		-0-
12	279 N	196	-0-	-83	-0-	196	2		N	-0-		-0-
01	214 N	214	-0-	-0-	-0-	214	2		N	-0-		-0-
02	252 N	206	-0-	-46	-0-	206	2		N	-0-		-0-
03	186 N	181	-0-	-5	-0-	181	2		N	-0-		-0-
*04	302 N	302	-0-	-0-	-0-	302	2		N	-0-		-0-

MIRAGE (STRAWN) 62042 400 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SCURRY
 CAZADOR OPERATING, LLC 140633
 TAYLOR "46" WELL #: 1 RRCID -> 277727 COMPL. DATE 11/03/1996 TOTAL DEPTH 7713 PERF. 7358 - 7370

11	60 N	-0-	-0-	-60	-0-				N	-0-		-0-
12	31 N	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-		-0-
01	8 N	-0-	-0-	-8	-0-				N	-0-		-0-
02	13 N	13	-0-	-0-	-0-	13	3		N	-0-		-0-
03	38 N	38	-0-	-0-	-0-	38	3		N	-0-		-0-
*04	42 N	42	-0-	-0-	-0-	42	3		N	-0-		-0-

MONCRIEF-MASTEN (DEVONIAN) 62466 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: COCHRAN
 MONCRIEF, W. A., JR. 575000
 MASTEN, F. O. WELL #: 2 RRCID -> 048690 COMPL. DATE 07/01/1970 TOTAL DEPTH 10216 PERF. N/A

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

MOON CAMP (PALO PINTO REEF, LO) 62697 500 ASSOCIATED 49B CNTY: COTTLE
 GUNN OIL COMPANY 339493
 BURNETT TRIANGLE WELL #: A 2 RRCID -> 127501 COMPL. DATE 05/04/1988 TOTAL DEPTH 7110 PERF. 5250 - 5258

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		28
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		28
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		28
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		28
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		28
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		28

BURNETT-TRIANGLE WELL #: A 1 RRCID -> 162180 COMPL. DATE 08/19/1987 TOTAL DEPTH 5490 PERF. 5252 - 5256

11	8130 #	4852	-0-	-3278	-0-	55	1	4788	2	Y	8	188
12	7874 #	4957	-0-	-2917	-0-	51	1	4872	2	Y	31	37
01	6758 #	3689	-0-	-3069	-0-	34	9	3631	2	Y	13	50
02	6104 #	3363	-0-	-2741	-0-	44	1	3299	2	Y	8	58
03	6758 #	4045	-0-	-2713	-0-	14	9	3980	2	Y	9	67
04	4860 #	3447	-0-	-1413	-0-	55	1	3386	2	Y	5	72

NEWSOM (YATES)		65370 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GAINES								
CITATION OIL & GAS CORP.		154235														
EXXON-SHELL FEE		WELL #: 7		RRCID -> 089335		COMPL. DATE 08/07/1980		TOTAL DEPTH 3100 PERF. 2829 - 3071								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

EXXON FEE D		WELL #: 8		RRCID -> 233102		COMPL. DATE 12/03/2007		TOTAL DEPTH 4800 PERF. 2985 - 3034								
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

EXXON FEE EUBANKS D		WELL #: 7		RRCID -> 235564		COMPL. DATE 02/11/2008		TOTAL DEPTH 7215 PERF. 3106 - 3153								
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

LYNX OPERATING CO., INC.		516255		WELL #: 1Y		RRCID -> 249786		COMPL. DATE 04/29/2009		TOTAL DEPTH 3277 PERF. 2950 - 3027						
11	P&A-COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	40	1			-0-
12	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
RECLASSIFIED TO OIL DIST. 11 LEASE 70513 10/15/2016																

HENRY "5"		WELL #: 1Y		RRCID -> 250387		COMPL. DATE 05/01/2009		TOTAL DEPTH 3300 PERF. 2988 - 3066								
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	8428					Y	NO RPT					117
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	8428					Y	NO RPT					117
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	8428					Y	NO RPT					117
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	8428					Y	NO RPT					117
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	8428					Y	NO RPT					117
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	8428					Y	NO RPT					117
RECLASSIFIED TO OIL DIST. 11 LEASE 70523 10/01/2016																

FLANAGAN "9"		WELL #: 501Y		RRCID -> 256552		COMPL. DATE 02/22/2010		TOTAL DEPTH 7280 PERF. 3059 - 3138								
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					4
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					4

NEWSOM (YATES)		//CONT.//		65370 800	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: GAINES							
LYNX OPERATING CO., INC.		//CONT.//		516255											
FLANAGAN "10A"		WELL #:		2Y	RRCID ->	256553	COMPL. DATE	03/02/2010	TOTAL DEPTH	6483	PERF. 3070 - 3085				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				15
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				15
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				15
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				15
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				15
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				15

FLANAGAN "10A"		WELL #:		3Y	RRCID ->	256554	COMPL. DATE	02/18/2010	TOTAL DEPTH	6499	PERF. 3053 - 3070				
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				15
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				15
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				15
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				15
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				15
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				15

FLANAGAN "10A"		WELL #:		1Y	RRCID ->	256613	COMPL. DATE	03/18/2010	TOTAL DEPTH	6453	PERF. 3060 - 3075				
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-

FLANAGAN		WELL #:		960Y	RRCID ->	258358	COMPL. DATE	10/09/2010	TOTAL DEPTH	7260	PERF. 3077 - 3161				
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				49
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				49
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				49
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				49
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				49
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				49

ELAM "14"		WELL #:		6Y	RRCID ->	258408	COMPL. DATE	09/25/2010	TOTAL DEPTH	4230	PERF. 3046 - 3064				
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				197
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				197
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				197
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				197
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				197
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				197

HARRIS "A"		WELL #:		1614Y	RRCID ->	261306	COMPL. DATE	08/19/2011	TOTAL DEPTH	4250	PERF. 3052 - 3070				
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

HARRIS "B"		WELL #:		1612Y	RRCID ->	261360	COMPL. DATE	04/02/2011	TOTAL DEPTH	4250	PERF. 3057 - 3074				
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				24
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				24
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				24
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				24
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				24
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				24

NEWSOM (YATES)		//CONT.//		65370 800	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: GAINES			
LYNX OPERATING CO., INC.		//CONT.//		516255							
BAGGETT, DEBBIE		WELL #:		8Y	RRCID ->	264921	COMPL. DATE	01/04/2012	TOTAL DEPTH	3334	PERF. 2922 - 3065
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
11		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-		7
12		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-		7
01		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-		7
02		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-		7
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		7
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		7

SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC		775854		244692		12/03/2008		7230		2934 - 3012	
ANDREWS A		WELL #:		119	RRCID ->	244692	COMPL. DATE	12/03/2008	TOTAL DEPTH	7230	PERF. 2934 - 3012
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

ROBERTSON A		3		246470		12/03/2008		4800		2937 - 3016	
WELL #:		3	RRCID ->	246470	COMPL. DATE	12/03/2008	TOTAL DEPTH	4800	PERF. 2937 - 3016		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

MOORE, M. A.		16		247943		02/04/2009		4800		2951 - 3028	
WELL #:		16	RRCID ->	247943	COMPL. DATE	02/04/2009	TOTAL DEPTH	4800	PERF. 2951 - 3028		
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

WINSTON		44		248633		03/11/2009		7380		3036 - 3122	
WELL #:		44	RRCID ->	248633	COMPL. DATE	03/11/2009	TOTAL DEPTH	7380	PERF. 3036 - 3122		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

MOORE, M. A.		3Y		255570		03/29/2010		3204		2926 - 3004	
WELL #:		3Y	RRCID ->	255570	COMPL. DATE	03/29/2010	TOTAL DEPTH	3204	PERF. 2926 - 3004		
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

NEWSOM (YATES)		//CONT.//		65370 800	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: GAINES				
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.//		775854										
MOORE, M. A.		WELL #:		4Y	RRCID ->	255571	COMPL. DATE	03/29/2010	TOTAL DEPTH	3202	PERF. 2937 - 3017	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

MOORE, M. A.		WELL #:		5Y	RRCID ->	255572	COMPL. DATE	03/15/2010	TOTAL DEPTH	3205	PERF. 2928 - 3006	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

WOOD, L. R.		WELL #:		1Y	RRCID ->	255573	COMPL. DATE	03/15/2010	TOTAL DEPTH	3209	PERF. 2917 - 2996	
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

MOORE, M. A.		WELL #:		2Y	RRCID ->	255772	COMPL. DATE	04/09/2010	TOTAL DEPTH	3202	PERF. 2918 - 2996	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

MOORE, M. A.		WELL #:		1Y	RRCID ->	255773	COMPL. DATE	04/10/2010	TOTAL DEPTH	3205	PERF. 2920 - 2999	
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

MOORE, M. A.		WELL #:		84	RRCID ->	256357	COMPL. DATE	02/03/2010	TOTAL DEPTH	7250	PERF. 2938 - 3016	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

ROBERTSON A		WELL #:		5	RRCID ->	264137	COMPL. DATE	09/06/2011	TOTAL DEPTH	4820	PERF. 2942 - 3015	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

PROVIDENCE (ATOKA)		73291 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: COTTLE				
CASE OIL		139105										
DAVIS-JONES		WELL #: 1		RRCID -> 075310		COMPL. DATE 04/05/1988		TOTAL DEPTH 6660 PERF. 6392 - 6421				
M	O	ALLOW	CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
				PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
11		0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12		0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01		0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02		0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03		0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04		0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
CREED OPERATING CO., LLC		188555										
GIBSON, J.J.		WELL #: 1		RRCID -> 193422		COMPL. DATE 05/29/2002		TOTAL DEPTH 6375 PERF. 6257 - 6268				
11		990	N	903	-0-	-87	-0-	903	3	N	-0-	43
12		806	N	621	-0-	-185	-0-	621	3	N	-0-	43
01		1203	N	1203	-0-	-0-	-0-	1203	3	N	-0-	43
02		669	N	669	-0-	-0-	-0-	669	3	N	-0-	43
03		986	N	986	-0-	-0-	-0-	986	3	N	-0-	43
04		1170	N	882	-0-	-288	-0-	882	3	N	-0-	43
PPC OPERATING COMPANY LLC		631462										
MASTERTON RANCH		WELL #: 1		RRCID -> 060106		COMPL. DATE 07/24/1974		TOTAL DEPTH 6142 PERF. N/A				
11		300	N	227	-0-	-73	-0-	31	1	Y	-0-	-0-
12		310	N	121	-0-	-189	-0-	19	1	Y	-0-	-0-
01		193	N	193	-0-	-0-	-0-	27	1	Y	-0-	-0-
02		224	N	215	-0-	-9	-0-	33	1	Y	-0-	-0-
03		196	N	196	-0-	-0-	-0-	22	1	Y	-0-	-0-
04		180	N	88	-0-	-92	-0-	14	1	Y	-0-	-0-
GIBSON, J. J. "34"		WELL #: 3		RRCID -> 060108		COMPL. DATE 06/18/1974		TOTAL DEPTH 6301 PERF. N/A				
11		477	N	477	-0-	-0-	-0-	136	1	Y	-0-	-0-
12		9	N	-0-	-0-	-9	-0-			Y	-0-	-0-
01		403	N	-0-	-0-	-403	-0-			Y	-0-	-0-
02		448	N	3	-0-	-445	-0-	1	1	Y	-0-	-0-
03		415	N	415	-0-	-0-	-0-	105	1	Y	-0-	-0-
*04		742	N	742	-0-	-0-	-0-	236	1	Y	-0-	-0-
MASTERTON RANCH 40		WELL #: 1		RRCID -> 064050		COMPL. DATE 04/15/1974		TOTAL DEPTH 6150 PERF. 6081 - 6093				
11		267	N	267	-0-	-0-	-0-	76	1	Y	-0-	-0-
12		109	N	109	-0-	-0-	-0-	39	1	Y	-0-	-0-
01		123	N	123	-0-	-0-	-0-	40	1	Y	-0-	-0-
02		252	N	80	-0-	-172	-0-	28	1	Y	-0-	-0-
03		124	N	11	-0-	-113	-0-	3	1	Y	-0-	-0-
*04		128	N	128	-0-	-0-	-0-	41	1	Y	-0-	-0-
MASTERTON RANCH		WELL #: 2		RRCID -> 064051		COMPL. DATE 05/02/1974		TOTAL DEPTH 6100 PERF. 6010 - 6018				
11		111	N	111	-0-	-0-	-0-	32	1	Y	-0-	-0-
12		129	N	129	-0-	-0-	-0-	46	1	Y	-0-	-0-
01		186	N	119	-0-	-67	-0-	40	1	Y	-0-	-0-
02		112	N	-0-	-0-	-112	-0-			Y	-0-	-0-
03		124	N	-0-	-0-	-124	-0-			Y	-0-	-0-
*04		122	N	122	-0-	-0-	-0-	39	1	Y	-0-	-0-

PROVIDENCE (ATOKA)		//CONT.//		73291 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: COTTLE				
PPC OPERATING COMPANY LLC		//CONT.//		631462									
MASTERTSON RANCH		WELL #:		3	RRCID ->	064052	COMPL. DATE	05/14/1974	TOTAL DEPTH	5998	PERF.	5926 - 5934	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			LIFT(L)	(-) STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11	164 N	164	-0-	-0-	-0-	47 1	117 3	Y	-0-	-0-			-0-
12	227 N	227	-0-	-0-	-0-	80 1	147 3	Y	-0-	-0-			-0-
01	359 N	359	-0-	-0-	-0-	119 1	240 3	Y	-0-	-0-			-0-
02	381 N	381	-0-	-0-	-0-	136 1	245 3	Y	-0-	-0-			-0-
03	362 N	362	-0-	-0-	-0-	92 1	270 3	Y	-0-	-0-			-0-
04	360 N	229	-0-	-131	-0-	73 1	156 3	Y	-0-	-0-			-0-

GIBSON, J. J.		WELL #:		4A	RRCID ->	191235	COMPL. DATE	09/13/2002	TOTAL DEPTH	6220	PERF.	6028 - 6058	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-			-0-

GIBSON, J. J. "40"		WELL #:		10A	RRCID ->	199508	COMPL. DATE	09/13/2003	TOTAL DEPTH	6200	PERF.	6121 - 6133	
11	45 N	45	-0-	-0-	-0-	13 1	32 3	Y	-0-	-0-			-0-
12	263 N	263	-0-	-0-	-0-	93 1	170 3	Y	-0-	-0-			-0-
01	372 N	52	-0-	-320	-0-	17 1	35 3	Y	-0-	-0-			-0-
02	56 N	52	-0-	-4	-0-	19 1	33 3	Y	-0-	-0-			-0-
03	248 N	21	-0-	-227	-0-	5 1	16 3	Y	-0-	-0-			-0-
04	60 N	55	-0-	-5	-0-	17 1	38 3	Y	-0-	-0-			-0-

GIBSON, J. J.		WELL #:		9A	RRCID ->	203926	COMPL. DATE	02/06/2004	TOTAL DEPTH	6260	PERF.	6107 - 6118	
11	120 N	62	-0-	-58	-0-	17 1	45 3	Y	-0-	-0-			-0-
12	62 N	22	-0-	-40	-0-	7 1	15 3	Y	-0-	-0-			-0-
01	70 N	70	-0-	-0-	-0-	23 1	47 3	Y	-0-	-0-			-0-
02	56 N	37	-0-	-19	-0-	14 1	23 3	Y	-0-	-0-			-0-
03	48 N	48	-0-	-0-	-0-	12 1	36 3	Y	-0-	-0-			-0-
*04	87 N	87	-0-	-0-	-0-	27 1	60 3	Y	-0-	-0-			-0-

GIBSON, J. J.		WELL #:		2A	RRCID ->	203928	COMPL. DATE	02/18/2004	TOTAL DEPTH	6340	PERF.	6189 - 6206	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-			-0-

MASTERTSON RANCH 41		WELL #:		8A	RRCID ->	206141	COMPL. DATE	02/25/2005	TOTAL DEPTH	6140	PERF.	6012 - 6029	
11	30 N	2	-0-	-28	-0-	2 3		Y	-0-	-0-			-0-
12	7 N	7	-0-	-0-	-0-	2 1	5 3	Y	-0-	-0-			-0-
01	9 N	7	-0-	-2	-0-	2 1	5 3	Y	-0-	-0-			-0-
02	2 N	1	-0-	-1	-0-	1 3		Y	-0-	-0-			-0-
03	7 N	5	-0-	-2	-0-	2 1	3 3	Y	-0-	-0-			-0-
*04	401 N	401	-0-	-0-	-0-	128 1	273 3	Y	-0-	-0-			-0-

PRUDENCE (ATOKA)		73303 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: KING				
OASIS OPERATING, INC.		617470										
RATLIFF		WELL #: 1		RRCID -> 251233		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 6242 PERF. 6144 - 6157				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11	2880 X	579	-0-	-2301	-0-	579	2		N	-0-		94
12	613 X	613	-0-	-0-	-0-	613	2		N	-0-		94
01	983 X	983	-0-	-0-	-0-	983	2		N	-0-		94
02	1549 X	1549	-0-	-0-	-0-	1549	2		N	-0-		94
03	2408 N	2408	-0-	-0-	-0-	2408	2		N	-0-		94
*04	2146 N	2146	-0-	-0-	-0-	2146	2		N	-0-		94

PPC OPERATING COMPANY LLC		631462		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: KING				
MASTERTSON, FLOYCE		WELL #: 1		RRCID -> 064723		COMPL. DATE 06/30/1975		TOTAL DEPTH 6240 PERF. 6138 - 6158				
11	120 N	113	-0-	-7	-0-	55	1	58	3	Y	-0-	132
12	155 N	105	-0-	-50	-0-	58	1	47	3	Y	-0-	132
01	124 N	101	-0-	-23	-0-	50	1	51	3	Y	-0-	132
02	112 N	66	-0-	-46	-0-	37	1	29	3	Y	-0-	132
03	93 N	72	-0-	-21	-0-	33	1	39	3	Y	-0-	132
04	90 N	75	-0-	-15	-0-	60	1	15	3	Y	-0-	132

HADDAD-RATLIFF		WELL #: 1		RRCID -> 075492		COMPL. DATE 10/22/1975		TOTAL DEPTH 6206 PERF. N/A				
11	60 N	52	-0-	-8	-0-	26	1	26	3	Y	-0-	17
12	47 N	47	-0-	-0-	-0-	26	1	21	3	Y	-0-	17
01	93 N	69	-0-	-24	-0-	35	1	34	3	Y	-0-	17
02	56 N	39	-0-	-17	-0-	22	1	17	3	Y	-0-	17
03	81 N	81	-0-	-0-	-0-	37	1	44	3	Y	-0-	17
*04	64 N	64	-0-	-0-	-0-	51	1	13	3	Y	-0-	17

MASTERTSON, FLOYCE		WELL #: 2		RRCID -> 077338		COMPL. DATE 05/13/1976		TOTAL DEPTH 6256 PERF. N/A				
11	2010 X	1494	-0-	-516	-0-	726	1	768	3	Y	-0-	17
12	2077 X	1343	-0-	-734	-0-	739	1	604	3	Y	-0-	17
01	2077 X	1498	-0-	-579	-0-	749	1	749	3	Y	-0-	17
02	1624 X	1370	-0-	-254	-0-	765	1	605	3	Y	-0-	17
03	1550 X	1074	-0-	-476	-0-	499	1	575	3	Y	-0-	17
04	1500 X	777	-0-	-723	-0-	621	1	156	3	Y	-0-	17

SOUTHWEST ROYALTIES, INC.		806470		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: KING				
TAYLOR		WELL #: 1		RRCID -> 167360		COMPL. DATE 01/01/1998		TOTAL DEPTH 6240 PERF. 6136 - 6154				
11	1404 N	1404	-0-	-0-	-0-	1404	2		N	-0-		-0-
12	399 N	399	-0-	-0-	-0-	399	2		N	-0-		-0-
01	1364 N	1079	-0-	-285	-0-	1079	2		N	-0-		-0-
02	1316 N	1173	-0-	-143	-0-	1173	2		N	-0-		-0-
03	1297 N	1297	-0-	-0-	-0-	1297	2		N	-0-		-0-
*04	1322 N	1322	-0-	-0-	-0-	1322	2		N	-0-		-0-

PRUDENCE, N. (CANYON)		73304 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: KING				
GUNN OIL COMPANY		339493										
MASTERTSON PN		WELL #: 5		RRCID -> 225377		COMPL. DATE 06/01/2006		TOTAL DEPTH 6300 PERF. 4425 - 4432				
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

PRUDENCE, N. (CANYON) //CONT.// 73304 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KING
 GUNN OIL COMPANY //CONT.// 339493
 MASTERTSON PN WELL #: 6 RRCID -> 257400 COMPL. DATE 09/16/2008 TOTAL DEPTH 4609 PERF. 3925 - 4290

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

RHOMBOCHASM (BEND CONGLOMERATE) 76251 025 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COTTLE
 GUNN OIL COMPANY 339493
 RUSSELL WELL #: 1 RRCID -> 161922 COMPL. DATE 02/05/1997 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8346 - 8980

11	12	01	02	03	*04	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
11		2790 X	1907	-0-	-883	-0-	14	1	1834	2	N	54	191	1					88
12		2883 X	2416	-0-	-467	-0-	59	9	2257	2	N	122	183	1					27
01		2883 X	2420	-0-	-463	-0-	134	9	2181	2	N	202	186	1					43
02		2520 X	2441	-0-	-79	-0-	17	1	2189	2	N	194	186	1			3	8	48
03		2790 X	1579	-0-	-1211	-0-	222	9	1358	2	N	184	189	1			5	8	38
*04		2524 X	2524	-0-	-0-	-0-	39	1	2178	2	N	282	188	1					132
							213	9											
							19	1											
							202	9											
							36	1											
							310	9											

RUSSELL WELL #: 3 RRCID -> 183709 COMPL. DATE 05/07/2001 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 7726 - 8356

11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							-0-

BROTHERS WELL #: 5 RRCID -> 197498 COMPL. DATE 05/30/2003 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 7812 - 8436

11		2040 N	2024	-0-	-16	-0-	70	1	1954	2	N	-0-							30
12		2108 N	2027	-0-	-81	-0-	61	1	1966	2	N	-0-							30
01		2139 N	1973	-0-	-166	-0-	65	1	1908	2	N	-0-							30
02		1876 N	1742	-0-	-134	-0-	60	1	1682	2	N	-0-							30
03		2122 N	2122	-0-	-0-	-0-	70	1	2052	2	N	-0-							30
*04		2181 N	2181	-0-	-0-	-0-	65	1	2116	2	N	-0-							30

PETEX 659782
 WINDFOHR, A.B. 10 WELL #: 1 RRCID -> 150782 COMPL. DATE 08/13/1994 TOTAL DEPTH 8562 PERF. 7190 - 7510

11		2610 X	2543	-0-	-67	-0-	3	1	2521	2	Y	17	6	0			6	1	28
12		2790 X	2587	-0-	-203	-0-	19	9	3	9	Y	3	16	7					15
01		2790 X	2507	-0-	-283	-0-	2495	2	12	9	Y	11							26
02		2777 X	2777	-0-	-0-	-0-	2763	2	14	9	Y	13	27	1					12
03		2904 X	2904	-0-	-0-	-0-	2897	2	7	9	Y	6							18
04		2550 X	2215	-0-	-335	-0-	2208	2	7	9	Y	6							24

WINDFOHR, A.B. 10 WELL #: 2 RRCID -> 155056 COMPL. DATE 06/30/1995 TOTAL DEPTH 7980 PERF. 7306 - 7727

11		446 N	446	-0-	-0-	-0-	1	1	445	2	Y	-0-							-0-
12		434 N	380	-0-	-54	-0-	380	2			Y	-0-							-0-
01		458 N	458	-0-	-0-	-0-	458	2			Y	-0-							-0-
02		451 N	451	-0-	-0-	-0-	451	2			Y	-0-							-0-
03		532 N	532	-0-	-0-	-0-	532	2			Y	-0-							-0-
*04		453 N	453	-0-	-0-	-0-	453	2			Y	-0-							-0-

RHOMBOCHASM (BEND CONGLOMERATE) //CONT.// 76251 025 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: COTTLE				
PETEX //CONT.// 659782																	
WINDFOHR, A.B. 10 WELL #: 3 RRCID -> 156466 COMPL. DATE 11/13/1995													TOTAL DEPTH	8330	PERF.	7486 -	8017
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM				
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE				
11		923 N	923	-0-	-0-	-0-	1 1	922 2	Y	-0-			-0-				
12		1240 N	853	-0-	-387	-0-	853 2		Y	-0-			-0-				
01		930 N	729	-0-	-201	-0-	729 2		Y	-0-			-0-				
02		868 N	621	-0-	-247	-0-	621 2		Y	-0-			-0-				
03		868 N	481	-0-	-387	-0-	481 2		Y	-0-			-0-				
04		720 N	472	-0-	-248	-0-	472 2		Y	-0-			-0-				

WINDFOHR, A.B. 10 WELL #: 5 RRCID -> 159160 COMPL. DATE N/A													TOTAL DEPTH	8450	PERF.	7520 -	8046
11		960 N	118	-0-	-842	-0-	1 1	117 2	Y	-0-			-0-				
12		262 N	262	-0-	-0-	-0-	262 2		Y	-0-			-0-				
01		781 N	781	-0-	-0-	-0-	781 2		Y	-0-			-0-				
02		142 N	142	-0-	-0-	-0-	142 2		Y	-0-			-0-				
03		248 N	105	-0-	-143	-0-	105 2		Y	-0-			-0-				
04		750 N	130	-0-	-620	-0-	130 2		Y	-0-			-0-				

WINDFOHR, A.B. 10 WELL #: 6 RRCID -> 160566 COMPL. DATE N/A													TOTAL DEPTH	8400	PERF.	7496 -	7616
11		510 N	472	-0-	-38	-0-	1 1	423 2	Y	44	17 0	15 1	78				
							48 9										
12		826 N	826	-0-	-0-	-0-	769 2	57 9	Y	52	72 1		58				
01		602 N	602	-0-	-0-	-0-	584 2	18 9	Y	16	43 1		31				
02		935 N	935	-0-	-0-	-0-	910 2	25 9	Y	23	36 1		18				
03		965 N	965	-0-	-0-	-0-	926 2	39 9	Y	35	31 1		22				
*04		975 N	975	-0-	-0-	-0-	943 2	32 9	Y	29	30 1		21				

WINDFOHR, A.B. 10 WELL #: 7 RRCID -> 160568 COMPL. DATE 10/25/1996													TOTAL DEPTH	8820	PERF.	7982 -	8179
11		4216 X	4216	-0-	-0-	-0-	6 1	4140 2	Y	64	24 0	21 1	114				
							70 9										
12		4340 X	3369	-0-	-971	-0-	3288 2	81 9	Y	74	104 1		84				
01		4588 X	3461	-0-	-1127	-0-	3360 2	101 9	Y	92	103 1		73				
02		4144 X	3790	-0-	-354	-0-	3689 2	101 9	Y	92	113 1		52				
03		4588 X	3994	-0-	-594	-0-	3832 2	162 9	Y	147	119 1		80				
04		4230 X	3219	-0-	-1011	-0-	3114 2	105 9	Y	95	105 1		70				

WINDFOHR, A.B. 10 WELL #: 8 RRCID -> 163027 COMPL. DATE N/A													TOTAL DEPTH	8000	PERF.	7405 -	7792
11		1326 N	1326	-0-	-0-	-0-	2 1	1305 2	Y	17	6 0	5 1	30				
							19 9										
12		1086 N	1086	-0-	-0-	-0-	1016 2	70 9	Y	64	47 1		47				
01		1349 N	1349	-0-	-0-	-0-	1271 2	78 9	Y	71	74 1		44				
02		1172 N	1172	-0-	-0-	-0-	1105 2	67 9	Y	61			105				
03		1249 N	1249	-0-	-0-	-0-	1239 2	10 9	Y	9	72 1		42				
*04		1083 N	1083	-0-	-0-	-0-	1075 2	8 9	Y	7			49				

WINDFOHR, A.B. 10 WELL #: 12 RRCID -> 169545 COMPL. DATE 07/15/1998													TOTAL DEPTH	8140	PERF.	7828 -	7916
11		1560 X	-0-	-0-	-1560	-0-			Y	-0-			6				
12		2355 N	2355	-0-	-0-	-0-	2214 2	141 9	Y	128	93 1		41				
01		1926 N	1926	-0-	-0-	-0-	1924 2	2 9	Y	2	26 1		17				
02		2790 N	2790	-0-	-0-	-0-	2788 2	2 9	Y	2			19				
03		3100 N	3431	-0-	331	331	3431 2		Y	-0-	11 1		8				
*04		3000 N	2710	-0-	-290	41	2710 2		Y	-0-			8				

RHOMBOCHASM (BEND CONGLOMERATE) //CONT.// 76251 025 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: COTTLE	
PETEX //CONT.// 659782														
WINDFOHR, A.B. 10 WELL #: 14 RRCID -> 170453 COMPL. DATE 09/05/1998 TOTAL DEPTH 8425 PERF. 7484 - 8025														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
O			LIFT(L)	(-)STATUS	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE	
11	960 N	891	-0-	-69	-0-	1	1	890	2	Y	-0-		-0-	
12	992 N	861	-0-	-131	-0-	861	2			Y	-0-		-0-	
01	961 N	885	-0-	-76	-0-	885	2			Y	-0-		-0-	
02	840 N	794	-0-	-46	-0-	794	2			Y	-0-		-0-	
03	868 N	846	-0-	-22	-0-	846	2			Y	-0-		-0-	
04	870 N	768	-0-	-102	-0-	768	2			Y	-0-		-0-	

WINDFOHR, A.B. 10 WELL #: 15 RRCID -> 171945 COMPL. DATE 11/17/1998 TOTAL DEPTH 8249 PERF. 7516 - 8013														
11	870 N	534	-0-	-336	-0-	1	1	533	2	Y	-0-		-0-	
12	837 N	605	-0-	-232	-0-	605	2			Y	-0-		-0-	
01	840 N	840	-0-	-0-	-0-	840	2			Y	-0-		-0-	
02	1203 N	1203	-0-	-0-	-0-	1203	2			Y	-0-		-0-	
03	766 N	766	-0-	-0-	-0-	766	2			Y	-0-		-0-	
04	810 N	762	-0-	-48	-0-	762	2			Y	-0-		-0-	

WINDFOHR, A.B. 10 WELL #: 17 RRCID -> 173615 COMPL. DATE 06/29/1999 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7543 - 7643														
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-	

WINDFOHR, A.B. 10 WELL #: 20 RRCID -> 179194 COMPL. DATE 09/20/2000 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7390 - 7704														
11	802 N	802	-0-	-0-	-0-	1	1	801	2	Y	-0-		-0-	
12	744 N	681	-0-	-63	-0-	681	2			Y	-0-		-0-	
01	1087 N	1087	-0-	-0-	-0-	1087	2			Y	-0-		-0-	
02	819 N	819	-0-	-0-	-0-	819	2			Y	-0-		-0-	
03	1140 N	1140	-0-	-0-	-0-	1140	2			Y	-0-		-0-	
04	930 N	755	-0-	-175	-0-	755	2			Y	-0-		-0-	

WINDFOHR, A.B. 10 WELL #: 21 RRCID -> 180372 COMPL. DATE 11/17/2000 TOTAL DEPTH 8170 PERF. 7410 - 7934														
11	1800 N	1786	-0-	-14	-0-	2	1	1769	2	Y	14	5 0	5 1 26	
12	1922 N	1726	-0-	-196	-0-	1652	2	74	9	Y	67	49 1	44	
01	1999 N	1999	-0-	-0-	-0-	1883	2	116	9	Y	105	93 1	56	
02	2142 N	2142	-0-	-0-	-0-	2019	2	123	9	Y	112		168	
03	2347 N	2347	-0-	-0-	-0-	2327	2	20	9	Y	18	115 1	71	
*04	2091 N	2091	-0-	-0-	-0-	2076	2	15	9	Y	14		85	

WINDFOHR, A.B. 10 WELL #: 22 RRCID -> 183927 COMPL. DATE 06/12/2001 TOTAL DEPTH 7770 PERF. 7358 - 7568														
11	1651 N	1651	-0-	-0-	-0-	2	1	1649	2	Y	-0-		-0-	
12	1381 N	1381	-0-	-0-	-0-	1381	2			Y	-0-		-0-	
01	1327 N	1327	-0-	-0-	-0-	1327	2			Y	-0-		-0-	
02	1176 N	1166	-0-	-10	-0-	1166	2			Y	-0-		-0-	
03	1302 N	1293	-0-	-9	-0-	1293	2			Y	-0-		-0-	
04	1260 N	1076	-0-	-184	-0-	1076	2			Y	-0-		-0-	

RHOMBOCHASM (BEND CONGLOMERATE) //CONT.// 76251 025 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COTTLE														
PETEX //CONT.// 659782														
WINDFOHR, A.B. 10 WELL #: 24 RRCID -> 184505 COMPL. DATE 06/30/2001 TOTAL DEPTH 8730 PERF. 7664 - 8104														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

WINDFOHR, A.B. 10 WELL #: 25 RRCID -> 188742 COMPL. DATE 02/22/2002 TOTAL DEPTH 7960 PERF. 7236 - 7724														
11	3842 X	3842	-0-	-0-	-0-	5	1	3701	2	Y	124	42	0	212
						136	9							
12	3594 X	3594	-0-	-0-	-0-	3572	2	22	9	Y	20	124	7	108
01	3751 X	3751	-0-	-0-	-0-	3732	2	19	9	Y	17			125
02	3204 X	3204	-0-	-0-	-0-	3186	2	18	9	Y	16	94	1	47
03	3702 X	3702	-0-	-0-	-0-	3694	2	8	9	Y	7			54
*04	3103 X	3103	-0-	-0-	-0-	3094	2	9	9	Y	8			62

WINDFOHR, A.B. 10 WELL #: 23 RRCID -> 189173 COMPL. DATE 02/16/2002 TOTAL DEPTH 8510 PERF. 7524 - 8038														
11	760 N	760	-0-	-0-	-0-	1	1	759	2	Y	-0-			-0-
12	910 N	910	-0-	-0-	-0-	910	2			Y	-0-			-0-
01	882 N	882	-0-	-0-	-0-	882	2			Y	-0-			-0-
02	736 N	736	-0-	-0-	-0-	736	2			Y	-0-			-0-
03	1083 N	1083	-0-	-0-	-0-	1083	2			Y	-0-			-0-
*04	912 N	912	-0-	-0-	-0-	912	2			Y	-0-			-0-

WINDFOHR, A.B. 10 WELL #: 26 RRCID -> 190104 COMPL. DATE 06/07/2002 TOTAL DEPTH 7951 PERF. 7318 - 7646														
11	1710 N	1691	-0-	-19	-0-	2	1	1689	2	Y	-0-			-0-
12	1767 N	1707	-0-	-60	-0-	1707	2			Y	-0-			-0-
01	2009 N	2009	-0-	-0-	-0-	2009	2			Y	-0-			-0-
02	1568 N	1497	-0-	-71	-0-	1497	2			Y	-0-			-0-
03	1705 N	1004	-0-	-701	-0-	1004	2			Y	-0-			-0-
04	1950 N	1215	-0-	-735	-0-	1215	2			Y	-0-			-0-

WINDFOHR, A. B. 10 WELL #: 33 RRCID -> 195803 COMPL. DATE 05/12/2003 TOTAL DEPTH 8070 PERF. 7374 - 7780														
11	2040 N	1926	-0-	-114	-0-	3	1	1923	2	Y	-0-			-0-
12	2108 N	1357	-0-	-751	-0-	1357	2			Y	-0-			-0-
01	2077 N	1612	-0-	-465	-0-	1612	2			Y	-0-			-0-
02	1792 N	1784	-0-	-8	-0-	1784	2			Y	-0-			-0-
03	2055 N	2055	-0-	-0-	-0-	2055	2			Y	-0-			-0-
*04	1852 N	1852	-0-	-0-	-0-	1852	2			Y	-0-			-0-

WINDFOHR, A. B. 10 WELL #: 29 RRCID -> 197396 COMPL. DATE 05/02/2003 TOTAL DEPTH 8390 PERF. 7599 - 8074														
11	1260 N	927	-0-	-333	-0-	1	1	926	2	Y	-0-			-0-
12	1178 N	624	-0-	-554	-0-	624	2			Y	-0-			-0-
01	1054 N	798	-0-	-256	-0-	798	2			Y	-0-			-0-
02	942 N	942	-0-	-0-	-0-	942	2			Y	-0-			-0-
03	1145 N	1145	-0-	-0-	-0-	1145	2			Y	-0-			-0-
*04	1000 N	1000	-0-	-0-	-0-	1000	2			Y	-0-			-0-

RHOMBOCHASM (BEND CONGLOMERATE) //CONT.// 76251 025 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COTTLE														
PETEX //CONT.// 659782														
WINDFOHR, A. B. 10 WELL #: 28 RRCID -> 201641 COMPL. DATE 11/10/2003 TOTAL DEPTH 8030 PERF. 7390 - 7856														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM		
O			LIFT(L)	(-)UNDERAGE	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
11	3720 X	381	-0-	-3339	-0-	1 1	338 2	Y	38	19 0	24 1	96		
12	3782 X	899	-0-	-2883	-0-	42 9	7 9	Y	6	56 7		46		
01	1457 X	433	-0-	-1024	-0-	892 2	2 9	Y	2			48		
02	1316 X	244	-0-	-1072	-0-	431 2	1 9	Y	1	33 1		16		
03	2683 X	2683	-0-	-0-	-0-	243 2	6 9	Y	5			21		
*04	4656 X	4656	-0-	-0-	-0-	2677 2	14 9	Y	13			34		

WINDFOHR, A. B. 10 WELL #: 31 RRCID -> 201645 COMPL. DATE 10/29/2003 TOTAL DEPTH 7601 PERF. 7210 - 7236														
11	311 N	311	-0-	-0-	-0-	1 1	310 2	Y	-0-			-0-		
12	279 N	230	-0-	-49	-0-	72 9		Y	-0-			-0-		
01	324 N	324	-0-	-0-	-0-	230 2		Y	-0-			-0-		
02	292 N	292	-0-	-0-	-0-	324 2		Y	-0-			-0-		
03	335 N	335	-0-	-0-	-0-	292 2		Y	-0-			-0-		
*04	318 N	318	-0-	-0-	-0-	335 2		Y	-0-			-0-		

WINDFOHR, A. B. 10 WELL #: 32 RRCID -> 206404 COMPL. DATE 11/05/2004 TOTAL DEPTH 7780 PERF. 7268 - 7572														
11	1735 N	1735	-0-	-0-	-0-	2 1	1661 2	Y	65	24 0	22 1	117		
12	1612 N	1364	-0-	-248	-0-	72 9	11 9	Y	10	68 7		59		
01	1736 N	959	-0-	-777	-0-	1353 2	4 9	Y	4			63		
02	1568 N	979	-0-	-589	-0-	955 2	6 9	Y	5	46 1		22		
03	1364 N	1253	-0-	-111	-0-	973 2	2 9	Y	2			24		
*04	1447 N	1447	-0-	-0-	-0-	1251 2	4 9	Y	4			28		

WINDFOHR, A. B. 10 WELL #: 13 RRCID -> 219901 COMPL. DATE 06/29/2006 TOTAL DEPTH 9236 PERF. 7796 - 8216														
11	3600 X	2864	-0-	-736	-0-	4 1	2802 2	Y	53	22 0	22 1	102		
12	3720 X	2451	-0-	-1269	-0-	58 9	75 9	Y	68	96 1		74		
01	3441 X	2767	-0-	-674	-0-	2376 2	81 9	Y	74	86 1		62		
02	2660 X	2317	-0-	-343	-0-	2686 2	62 9	Y	56	80 1		38		
03	2945 X	2795	-0-	-150	-0-	2255 2	113 9	Y	103	84 1		57		
*04	3402 X	3402	-0-	-0-	-0-	2682 2	110 9	Y	100	94 1		63		

WINDFOHR, A. B. 10 WELL #: 37 RRCID -> 224008 COMPL. DATE 09/21/2006 TOTAL DEPTH 9725 PERF. 7747 - 8684														
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-		
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-		
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-		
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-		
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-		
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-		

WINDFOHR, A. B. 10 WELL #: 36 RRCID -> 224122 COMPL. DATE 08/24/2006 TOTAL DEPTH 9420 PERF. 8286 - 8348														
11	702 N	702	-0-	-0-	-0-	1 1	701 2	Y	-0-			-0-		
12	894 N	894	-0-	-0-	-0-	894 2		Y	-0-			-0-		
01	682 N	525	-0-	-157	-0-	525 2		Y	-0-			-0-		
02	616 N	616	-0-	-0-	-0-	616 2		Y	-0-			-0-		
03	682 N	521	-0-	-161	-0-	521 2		Y	-0-			-0-		
*04	764 N	764	-0-	-0-	-0-	764 2		Y	-0-			-0-		

RHOMBOCHASM (BEND CONGLOMERATE) //CONT.//		76251 025		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: COTTLE		
PETEX		//CONT.//		659782						
WINDFOHR, A. B. 10		WELL #: 42		RRCID -> 229197		COMPL. DATE 06/08/2007		TOTAL DEPTH 8222 PERF. 7535 - 7597		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
11	1221 N	1221	-0-	-0-	-0-	2	1	1219	2	-0-
12	1313 N	1313	-0-	-0-	-0-	1313	2			-0-
01	1916 N	1916	-0-	-0-	-0-	1916	2			-0-
02	1862 N	1862	-0-	-0-	-0-	1862	2			-0-
03	1771 N	1771	-0-	-0-	-0-	1771	2			-0-
*04	1256 N	1256	-0-	-0-	-0-	1256	2			-0-

WINDFOHR, A. B. 10		WELL #: 38		RRCID -> 230393		COMPL. DATE 04/06/2007		TOTAL DEPTH 8930 PERF. 7930 - 8360							
11	7428 X	7428	-0-	-0-	-0-	10	1	7342	2	69	25	0	24	1	123
						76	9								
12	6010 X	6010	-0-	-0-	-0-	5925	2	85	9	77	107	1			93
01	6085 X	6085	-0-	-0-	-0-	5906	2	179	9	163	149	1			107
02	4645 X	4645	-0-	-0-	-0-	4522	2	123	9	112	149	1			70
03	5338 X	5338	-0-	-0-	-0-	5122	2	216	9	196	159	1			107
*04	4675 X	4675	-0-	-0-	-0-	4523	2	152	9	138	146	1			99

SOJOURNER DRILLING CORPORATION		800750		RRCID -> 194005		COMPL. DATE 03/25/2002		TOTAL DEPTH 8189 PERF. 7968 - 7932							
FOX		WELL #: 1													
11	182 X	182	-0-	-0-	-0-	182	2			N	-0-				142
12	186 X	184	-0-	-2	-0-	184	2			N	-0-				142
01	187 X	187	-0-	-0-	-0-	187	2			N	-0-				142
02	168 X	147	-0-	-21	-0-	147	2			N	-0-				142
03	186 X	140	-0-	-46	-0-	140	2			N	-0-				142
04	180 X	155	-0-	-25	-0-	155	2			N	-0-				142

RILEY, NORTH (YATES)		76707 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GAINES							
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P.		147862													
DOSS-YATES		WELL #: 1		RRCID -> 174841		COMPL. DATE 08/19/2000		TOTAL DEPTH 3149 PERF. 2544 - 3061							
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
PLUGGED AND ABANDONED 12/14/2016 - P/A 12/14/16															

DOSS YATES 365		WELL #: 1		RRCID -> 184081		COMPL. DATE 05/22/2001		TOTAL DEPTH 3250 PERF. 3112 - 3148							
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				49
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				49
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				49
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				49
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				49
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				49

DOSS YATES 395		WELL #: 1		RRCID -> 184247		COMPL. DATE 04/06/2001		TOTAL DEPTH 3200 PERF. 3094 - 3129							
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				87
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				87
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				87
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				87
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				87
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				87

RILEY, NORTH (YATES)		//CONT.// 76707 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GAINES								
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P.		//CONT.// 147862														
DOSS YATES 395		WELL #: 2		RRCID -> 188411		COMPL. DATE 02/06/2002		TOTAL DEPTH 3200 PERF. 3094 - 3133								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88

DOSS YATES 365		WELL #: 2		RRCID -> 191006		COMPL. DATE 08/22/2002		TOTAL DEPTH 3300 PERF. 3094 - 3134								
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44

SPARKS YATES 396		WELL #: 1		RRCID -> 203710		COMPL. DATE 12/05/2003		TOTAL DEPTH 3353 PERF. 3144 - 3262								
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SPARKS YATES 396		WELL #: 2		RRCID -> 203956		COMPL. DATE 11/23/2003		TOTAL DEPTH 3357 PERF. 3177 - 3228								
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20

NORTH RILEY YATES "361"		WELL #: 1		RRCID -> 207565		COMPL. DATE 02/17/2005		TOTAL DEPTH 3350 PERF. 3064 - 3120								
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					93
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					93
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					93
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					93
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					93
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					93

NORTH RILEY YATES "365"		WELL #: 3		RRCID -> 208165		COMPL. DATE 02/11/2005		TOTAL DEPTH 3369 PERF. 2952 - 3166								
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NORTH RILEY YATES "404"		WELL #: 1		RRCID -> 211381		COMPL. DATE 04/10/2005		TOTAL DEPTH 3350 PERF. 2945 - 3184								
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16

RILEY, NORTH (YATES)		//CONT.//		76707 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: GAINES		
CITATION OIL & GAS CORP.				154235						
DOSS, M. S.				WELL #: 4	RRCID -> 202712	COMPL. DATE 09/16/2003	TOTAL DEPTH 4769	PERF. 2874	- 3006	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
PLUGGED AND ABANDONED 05/05/2017 - P/A 05/05/17										

HUMBLE-SHELL FEE				WELL #: 3	RRCID -> 224213	COMPL. DATE 09/20/2006	TOTAL DEPTH 4800	PERF. 2855	- 3087	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

LYNX OPERATING CO., INC.				516255						
N. JENKINS "363"				WELL #: 2	RRCID -> 225376	COMPL. DATE 08/29/2007	TOTAL DEPTH 3306	PERF. 3084	- 3118	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-

N. JENKINS "363"				WELL #: 1	RRCID -> 225378	COMPL. DATE 09/28/2007	TOTAL DEPTH 3425	PERF. 3052	- 3066	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-

N. JENKINS "363"				WELL #: 6	RRCID -> 225379	COMPL. DATE 09/03/2007	TOTAL DEPTH 3310	PERF. 3065	- 3098	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-

N. JENKINS "363"				WELL #: 3	RRCID -> 225380	COMPL. DATE 08/16/2007	TOTAL DEPTH 3304	PERF. 3083	- 3118	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-

RILEY, NORTH (YATES)		//CONT.// 76707 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GAINES		
LYNX OPERATING CO., INC.		//CONT.// 516255								
N. JENKINS "398"		WELL #: 2		RRCID -> 225381		COMPL. DATE 09/10/2007		TOTAL DEPTH 3310 PERF. 3056 - 3088		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-

N. JENKINS "398"		WELL #: 3		RRCID -> 225382		COMPL. DATE 09/10/2007		TOTAL DEPTH 3316 PERF. 3085 - 3117		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-

N. JENKINS "10"		WELL #: 1		RRCID -> 225383		COMPL. DATE 07/17/2007		TOTAL DEPTH 3320 PERF. 3043 - 3078		
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-

N. JENKINS "363"		WELL #: 5		RRCID -> 225666		COMPL. DATE 08/31/2007		TOTAL DEPTH 3310 PERF. 3075 - 3108		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-

N. JENKINS "10"		WELL #: 2		RRCID -> 225667		COMPL. DATE 08/16/2007		TOTAL DEPTH 3310 PERF. 3065 - 3098		
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-

N. JENKINS "398"		WELL #: 1		RRCID -> 225725		COMPL. DATE 08/17/2007		TOTAL DEPTH 3313 PERF. 3052 - 3087		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-

RILEY, NORTH (YATES)		//CONT.//		76707 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: GAINES						
SEABOARD OPERATING CO.				760960										
CONDOR J		WELL #:		1	RRCID ->	226031	COMPL. DATE	07/20/2007	TOTAL DEPTH	3330	PERF. 3078 - 3112			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
RITZ (SAN ANDRES)				76979 375	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: GAINES						
BECK RESOURCES INCORPORATED				061100										
CHILDREN'S HOME		WELL #:		1	RRCID ->	205850	COMPL. DATE	03/31/2004	TOTAL DEPTH	9400	PERF. 5253 - 5545			
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	2038 N	2038	-0-	-0-	-0-	2038	3			N	-0-			-0-
01	533 N	533	-0-	-0-	-0-	533	3			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	2046 N	-0-	-0-	-2046	-0-					N	-0-			-0-
04	510 N	-0-	-0-	-510	-0-					N	-0-			-0-
SEMINOLE (YATES)				82225 852	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: GAINES						
HESS SEMINOLE ASSETS LLC				381674										
MANN GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	020764	COMPL. DATE	05/22/2001	TOTAL DEPTH	6535	PERF. 3110 - 3298			
11	1650 N	1384	-0-	-266	-0-	1384	2			N	-0-			-0-
12	1705 N	1526	-0-	-179	-0-	1526	2			N	-0-			-0-
01	1475 N	1475	-0-	-0-	-0-	1475	2			N	-0-			-0-
02	1288 N	1070	-0-	-218	-0-	1070	2			N	-0-			-0-
03	1519 N	1404	-0-	-115	-0-	1404	2			N	-0-			-0-
*04	1479 N	1479	-0-	-0-	-0-	1479	2			N	-0-			-0-
RILEY -A- GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	020767	COMPL. DATE	03/05/1963	TOTAL DEPTH	3302	PERF. N/A			
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
GIBBS, KATIE S. /80		WELL #:		2BH	RRCID ->	020768	COMPL. DATE	07/27/1940	TOTAL DEPTH	5350	PERF. 3191 - 3240			
11	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
GIBBS, KATIE S.		WELL #:		3BH	RRCID ->	020769	COMPL. DATE	10/10/1940	TOTAL DEPTH	5320	PERF. 3180 - 3190			
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

SEMINOLE (YATES)		//CONT.// 82225 852		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GAINES			
HESS SEMINOLE ASSETS LLC		//CONT.// 381674									
GIBBS GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 033632		COMPL. DATE 07/21/1964		TOTAL DEPTH 3352 PERF. 3191 - 3271			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11	1680 N	1654	-0-	-26	-0-	1654 2		N	-0-	-0-	
12	1622 N	1622	-0-	-0-	-0-	1622 2		N	-0-	-0-	
01	1368 N	1368	-0-	-0-	-0-	1368 2		N	-0-	-0-	
02	1540 N	933	-0-	-607	-0-	933 2		N	-0-	-0-	
03	1968 N	1968	-0-	-0-	-0-	1968 2		N	-0-	-0-	
*04	1610 N	1610	-0-	-0-	-0-	1610 2		N	-0-	-0-	

RILEY, T. S., -B- GAS UNIT		WELL #: 9		RRCID -> 034936		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 6565 PERF. 3168 - 3262			
11	1230 N	1211	-0-	-19	-0-	1211 2		N	-0-	-0-	
12	1240 N	1174	-0-	-66	-0-	1174 2		N	-0-	-0-	
01	1152 N	1152	-0-	-0-	-0-	1152 2		N	-0-	-0-	
02	1120 N	1071	-0-	-49	-0-	1071 2		N	-0-	-0-	
03	1203 N	1203	-0-	-0-	-0-	1203 2		N	-0-	-0-	
*04	1153 N	1153	-0-	-0-	-0-	1153 2		N	-0-	-0-	

TIPPIT GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 037056		COMPL. DATE 04/23/2003		TOTAL DEPTH 3350 PERF. 3194 - 3315			
11	DLQ G-10	109	-0-	109	109	109 2		N	-0-	-0-	
12	DLQ G-10	2222	-0-	2222	2331	2222 2		N	-0-	-0-	
01	DLQ G-10	3821	-0-	3821	6152	3821 2		N	-0-	-0-	
02	DLQ G-10	3422	-0-	3422	9574	3422 2		N	-0-	-0-	
03	12403 X	2829	-0-	-9574	-0-	2829 2		N	-0-	-0-	
04	2190 X	1086	-0-	-1104	-0-	1086 2		N	-0-	-0-	

TURLIN, WALTER		WELL #: 17		RRCID -> 041970		COMPL. DATE 05/12/2003		TOTAL DEPTH 3380 PERF. 3245 - 3380			
11	2915 X	2915	-0-	-0-	-0-	2915 2		N	-0-	-0-	
12	2945 X	2887	-0-	-58	-0-	2887 2		N	-0-	-0-	
01	2945 X	2235	-0-	-710	-0-	2235 2		N	-0-	-0-	
02	2660 X	631	-0-	-2029	-0-	631 2		N	-0-	-0-	
03	2945 X	2625	-0-	-320	-0-	2625 2		N	-0-	-0-	
*04	2879 X	2879	-0-	-0-	-0-	2879 2		N	-0-	-0-	

BLAKEMORE GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 173447		COMPL. DATE 04/12/1999		TOTAL DEPTH 3348 PERF. 3210 - 3278			
11	757 N	757	-0-	-0-	-0-	757 2		N	-0-	-0-	
12	403 N	175	-0-	-228	-0-	175 2		N	-0-	-0-	
01	46 N	46	-0-	-0-	-0-	46 2		N	-0-	-0-	
02	700 N	260	-0-	-440	-0-	260 2		N	-0-	-0-	
03	186 N	184	-0-	-2	-0-	184 2		N	-0-	-0-	
*04	479 N	479	-0-	-0-	-0-	479 2		N	-0-	-0-	

MATTHEWS "A" GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 184823		COMPL. DATE 07/31/2001		TOTAL DEPTH 3472 PERF. 3199 - 3329			
11	2790 X	2557	-0-	-233	-0-	2557 2		N	-0-	-0-	
12	3017 X	3017	-0-	-0-	-0-	3017 2		N	-0-	-0-	
01	2829 X	2829	-0-	-0-	-0-	2829 2		N	-0-	-0-	
02	2922 X	2922	-0-	-0-	-0-	2922 2		N	-0-	-0-	
03	2992 N	2992	-0-	-0-	-0-	2992 2		N	-0-	-0-	
*04	3000 N	3286	-0-	286	286	3286 2		N	-0-	-0-	

S. F. MANN GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 184824		COMPL. DATE 07/03/2001		TOTAL DEPTH 3400 PERF. 3065 - 3198			
11	870 N	800	-0-	-70	-0-	800 2		N	-0-	-0-	
12	1550 N	776	-0-	-774	-0-	776 2		N	-0-	-0-	
01	846 N	846	-0-	-0-	-0-	846 2		N	-0-	-0-	
02	756 N	724	-0-	-32	-0-	724 2		N	-0-	-0-	
03	820 N	820	-0-	-0-	-0-	820 2		N	-0-	-0-	
*04	927 N	927	-0-	-0-	-0-	927 2		N	-0-	-0-	

SEMINOLE (YATES)		//CONT.//		82225 852	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GAINES			
HESS SEMINOLE ASSETS LLC		//CONT.//		381674								
SEMINOLE DEEP UNIT GRAVES 250		WELL #:		1	RRCID ->	197336	COMPL. DATE	06/19/2003	TOTAL DEPTH	9405	PERF.	3182 - 3307
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
11	3150 X	2374	-0-	-776	-0-	2374	2	N	-0-			-0-
12	3255 X	2932	-0-	-323	-0-	2932	2	N	-0-			-0-
01	3253 X	3253	-0-	-0-	-0-	3253	2	N	-0-			-0-
02	2772 X	2690	-0-	-82	-0-	2690	2	N	-0-			-0-
03	2945 X	2564	-0-	-381	-0-	2564	2	N	-0-			-0-
04	3150 X	2785	-0-	-365	-0-	2785	2	N	-0-			-0-

WALTER TURLIN		WELL #:		1	RRCID ->	202714	COMPL. DATE	11/18/2003	TOTAL DEPTH	5336	PERF.	3238 - 3276
11	150 N	95	-0-	-55	-0-	95	2	N	-0-			-0-
12	124 N	77	-0-	-47	-0-	77	2	N	-0-			-0-
01	122 N	122	-0-	-0-	-0-	122	2	N	-0-			-0-
02	99 N	99	-0-	-0-	-0-	99	2	N	-0-			-0-
03	113 N	113	-0-	-0-	-0-	113	2	N	-0-			-0-
*04	172 N	172	-0-	-0-	-0-	172	2	N	-0-			-0-

MATTHEWS "A" GAS UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	202731	COMPL. DATE	12/21/2003	TOTAL DEPTH	3510	PERF.	3229 - 3379
11	3000 N	3395	-0-	395	395	3395	2	N	-0-			-0-
12	3100 N	2927	-0-	-173	222	2927	2	N	-0-			-0-
01	3100 N	3356	-0-	256	478	3356	2	N	-0-			-0-
02	3538 X	3060	-0-	-478	-0-	3060	2	N	-0-			-0-
03	3259 X	3259	-0-	-0-	-0-	3259	2	N	-0-			-0-
*04	3132 X	3132	-0-	-0-	-0-	3132	2	N	-0-			-0-

GIBBS GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	203766	COMPL. DATE	12/24/2003	TOTAL DEPTH	3508	PERF.	3160 - 3327
11	2640 X	2447	-0-	-193	-0-	2447	2	N	-0-			-0-
12	2542 N	2319	-0-	-223	-0-	2319	2	N	-0-			-0-
01	2444 N	2444	-0-	-0-	-0-	2444	2	N	-0-			-0-
02	2296 N	1999	-0-	-297	-0-	1999	2	N	-0-			-0-
03	2501 N	2501	-0-	-0-	-0-	2501	2	N	-0-			-0-
*04	2404 N	2404	-0-	-0-	-0-	2404	2	N	-0-			-0-

RILEY 'A' GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	203767	COMPL. DATE	01/07/2004	TOTAL DEPTH	5445	PERF.	3130 - 3242
11	862 N	862	-0-	-0-	-0-	862	2	N	-0-			-0-
12	768 N	768	-0-	-0-	-0-	768	2	N	-0-			-0-
01	700 N	700	-0-	-0-	-0-	700	2	N	-0-			-0-
02	2064 N	2064	-0-	-0-	-0-	2064	2	N	-0-			-0-
03	1490 N	1490	-0-	-0-	-0-	1490	2	N	-0-			-0-
*04	1146 N	1146	-0-	-0-	-0-	1146	2	N	-0-			-0-

SAWYER GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	206562	COMPL. DATE	01/24/2005	TOTAL DEPTH	3500	PERF.	3338 - 3458
11	1737 N	1737	-0-	-0-	-0-	1737	2	N	-0-			-0-
12	1311 N	1311	-0-	-0-	-0-	1311	2	N	-0-			-0-
01	1195 N	1195	-0-	-0-	-0-	1195	2	N	-0-			-0-
02	1624 N	982	-0-	-642	-0-	982	2	N	-0-			-0-
03	1302 N	951	-0-	-351	-0-	951	2	N	-0-			-0-
04	1170 N	50	-0-	-1120	-0-	50	2	N	-0-			-0-

RILEY 'A' GAS UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	211694	COMPL. DATE	09/29/2005	TOTAL DEPTH	3390	PERF.	3177 - 3290
11	2670 N	2184	-0-	-486	-0-	2184	2	N	-0-			-0-
12	3100 N	5104	-0-	2004	2004	5104	2	N	-0-			-0-
01	3100 N	3871	-0-	771	2775	3871	2	N	-0-			-0-
02	2800 N	3556	-0-	756	3531	3556	2	N	-0-			-0-
03	7680 X	4149	-0-	-3531	-0-	4149	2	N	-0-			-0-
*04	4683 X	4683	-0-	-0-	-0-	4683	2	N	-0-			-0-

SEMINOLE (YATES)		//CONT.// 82225 852		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GAINES		
HESS SEMINOLE ASSETS LLC		//CONT.// 381674								
BLAKEMORE GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 211950		COMPL. DATE 10/11/2005		TOTAL DEPTH 3500 PERF. 3279 - 3393		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
11	3000 N	4681	-0-	1681	1681	4681 2	N	-0-		-0-
12	3100 N	3917	-0-	817	2498	3917 2	N	-0-		-0-
01	3100 N	4168	-0-	1068	3566	4168 2	N	-0-		-0-
02	7931 X	4365	-0-	-3566	-0-	4365 2	N	-0-		-0-
03	4393 X	4393	-0-	-0-	-0-	4393 2	N	-0-		-0-
*04	4057 X	4057	-0-	-0-	-0-	4057 2	N	-0-		-0-

T. S. RILEY 'B' GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 213723		COMPL. DATE 12/20/2005		TOTAL DEPTH 3400 PERF. 3138 - 3249		
11	2640 N	2409	-0-	-231	-0-	2409 2	N	-0-		-0-
12	2456 N	2456	-0-	-0-	-0-	2456 2	N	-0-		-0-
01	2584 N	2584	-0-	-0-	-0-	2584 2	N	-0-		-0-
02	2240 N	1795	-0-	-445	-0-	1795 2	N	-0-		-0-
03	2474 N	2474	-0-	-0-	-0-	2474 2	N	-0-		-0-
*04	2618 N	2618	-0-	-0-	-0-	2618 2	N	-0-		-0-

E. J. AUSTIN GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 213902		COMPL. DATE 01/05/2006		TOTAL DEPTH 3500 PERF. 3240 - 3355		
11	2027 N	2027	-0-	-0-	-0-	2027 2	N	-0-		-0-
12	1085 N	538	-0-	-547	-0-	538 2	N	-0-		-0-
01	2054 N	2054	-0-	-0-	-0-	2054 2	N	-0-		-0-
02	1904 N	1904	-0-	-0-	-0-	1904 2	N	-0-		-0-
03	2221 N	2221	-0-	-0-	-0-	2221 2	N	-0-		-0-
*04	2026 N	2026	-0-	-0-	-0-	2026 2	N	-0-		-0-

CRAIN GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 213929		COMPL. DATE 01/18/2006		TOTAL DEPTH 3602 PERF. 3352 - 3470		
11	30 N	22	-0-	-8	-0-	22 2	N	-0-		-0-
12	20 N	20	-0-	-0-	-0-	20 2	N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
02	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36 2	N	-0-		-0-
03	31 N	-0-	-0-	-31	-0-	-0-	N	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-

NORTHROP GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 215845		COMPL. DATE 02/15/2006		TOTAL DEPTH 3600 PERF. 3375 - 3487		
11	2340 X	909	-0-	-1431	-0-	909 2	N	-0-		-0-
12	5400 X	5400	-0-	-0-	-0-	5400 2	N	-0-		-0-
01	2418 X	2024	-0-	-394	-0-	2024 2	N	-0-		-0-
02	2184 X	197	-0-	-1987	-0-	197 2	N	-0-		-0-
03	2418 X	615	-0-	-1803	-0-	615 2	N	-0-		-0-
04	2340 X	696	-0-	-1644	-0-	696 2	N	-0-		-0-

T.S. RILEY 197 GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 215964		COMPL. DATE 04/14/2006		TOTAL DEPTH 3622 PERF. 3336 - 3453		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-

NORTHROP GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 223212		COMPL. DATE 11/15/2005		TOTAL DEPTH 3650 PERF. 3412 - 3650		
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-

SEMINOLE (YATES)		//CONT.//		82225 852	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: GAINES						
XTO ENERGY INC.				945936										
H. & J. SECTION 217				WELL #: 15	RRCID -> 020770	COMPL. DATE 11/13/1961	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 3285	- 3369				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	66 N	66	-0-	-0-	-0-	66	3			N	-0-			-0-
12	1174 N	1174	-0-	-0-	-0-	1174	3			N	-0-			-0-
01	11 N	-0-	-0-	-11	-0-					N	-0-			-0-
02	56 N	-0-	-0-	-56	-0-					N	-0-			-0-
03	1178 N	-0-	-0-	-1178	-0-					N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

H & J SECTION 217				WELL #: 16	RRCID -> 078230	COMPL. DATE 07/26/1978	TOTAL DEPTH	3400	PERF. N/A					
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

SEMINOLE, WEST				82233 001	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: GAINES						
OXY USA WTP LP				630555										
WEST SEMINOLE SA UNIT				WELL #: 617	RRCID -> 158712	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	5199	PERF. 4865	- 5020			
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2973			Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2973			Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2973			Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2973			Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2973			Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2973			Y	-0-					-0-

WEST SEMINOLE SA UNIT				WELL #: 1105	RRCID -> 158722	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	5200	PERF. 4890	- 5070			
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-

WEST SEMINOLE SA UNIT				WELL #: 501	RRCID -> 158889	COMPL. DATE 02/15/1996	TOTAL DEPTH	5185	PERF. 4878	- 5017				
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-

WEST SEMINOLE SAN ANDRES UNIT				WELL #: 621	RRCID -> 218516	COMPL. DATE 04/24/2015	TOTAL DEPTH	5204	PERF. 4910	- 5048				
11	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
12	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
01	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
02	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
03	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
04	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-

SLAUGHTER (SAN ANDRES) 83991 600 NON-ASSOCIATED 49B CNTY: HOCKLEY
 D C OIL COMPANY, INC. 196082
 DEAN, C. S. WELL #: 2201 RRCID -> 141692 COMPL. DATE 01/12/1986 TOTAL DEPTH 5015 PERF. N/A

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	60 #	49	-0-	-11	-0-	49	3			N	-0-			-0-
12	62 #	24	-0-	-38	-0-	24	3			N	-0-			-0-
01	62 #	19	-0-	-43	-0-	19	3			N	-0-			-0-
02	56 #	11	-0-	-45	-0-	11	3			N	-0-			-0-
03	62 #	19	-0-	-43	-0-	19	3			N	-0-			-0-
04	60 #	47	-0-	-13	-0-	47	3			N	-0-			-0-

STESCOTT (ATOKA 6185) 86020 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: COTTLE
 PPC OPERATING COMPANY LLC 631462
 TAYLOR, B. J. WELL #: 1 RRCID -> 083931 COMPL. DATE 08/03/1979 TOTAL DEPTH 6347 PERF. 6220 - 6226

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	219 N	219	-0-	-0-	-0-	30	1	189	3	Y	-0-			-0-
12	156 N	156	-0-	-0-	-0-	24	1	132	3	Y	-0-			-0-
01	217 N	127	-0-	-90	-0-	18	1	109	3	Y	-0-			-0-
02	196 N	-0-	-0-	-196	-0-					Y	-0-			-0-
03	155 N	142	-0-	-13	-0-	16	1	126	3	Y	-0-			-0-
*04	160 N	160	-0-	-0-	-0-	25	1	135	3	Y	-0-			-0-

STOCKYARD (SAN ANDRES) 86252 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GAINES
 TEXLAND PETROLEUM, L.P. 849735
 COOK, E. ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 214222 COMPL. DATE 11/11/2005 TOTAL DEPTH 6129 PERF. 4547 - 4559

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	8450 X	8450	-0-	-0-	-0-	8450	3			N	-0-			-0-
12	8597 X	8597	-0-	-0-	-0-	8597	3			N	-0-			-0-
01	8295 X	8295	-0-	-0-	-0-	8295	3			N	-0-			-0-
02	7535 X	7535	-0-	-0-	-0-	7535	3			N	-0-			-0-
03	8257 X	8257	-0-	-0-	-0-	8257	3			N	-0-			-0-
04	3240 X	1852	-0-	-1388	-0-	1852	3			N	-0-			-0-

COOK, E. ESTATE "A" WELL #: 4 RRCID -> 248468 COMPL. DATE 12/01/2008 TOTAL DEPTH 4761 PERF. 4576 - 4581

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

WALLACE WELL #: 1 RRCID -> 249407 COMPL. DATE 09/18/2008 TOTAL DEPTH 6717 PERF. 4607 - 4617

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			63
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			63
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			63
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			63
03	659 N	659	-0-	-0-	-0-	624	3	35	9	N	32			95
*04	99 N	99	-0-	-0-	-0-	97	3	2	9	N	2			97

DINES WELL #: 1 C RRCID -> 252925 COMPL. DATE 08/07/2009 TOTAL DEPTH 6709 PERF. 4559 - 4574

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			210
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			210
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			210
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			210
03	T. A.	114	-0-	114	114	114	3			N	-0-			210
04	T. A.	149	-0-	149	263	149	3			N	-0-			210

TEX-MEX SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC KNIGHT		89005 001 775854		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: GAINES			
WELL #:		1 C		RRCID -> 128792		COMPL. DATE 09/13/1988		TOTAL DEPTH 7700		PERF. 4332 - 4602	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					160
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					160
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					160
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					160
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					160
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					160

TEX-MEX (LOWER CLEARFORK) RMB OPERATING LLC EWING, JOAN		89005 400 714207		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: GAINES			
WELL #:		1		RRCID -> 244885		COMPL. DATE 08/14/2007		TOTAL DEPTH 8321		PERF. 8025 - 8074	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC KNIGHT		775854		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: GAINES			
WELL #:		1 T		RRCID -> 128312		COMPL. DATE 08/18/1988		TOTAL DEPTH 7700		PERF. 7090 - 7141	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

TEX-PAC (YATES) BIG D ENERGY COMPANY JONES 24-7		89024 666 069344		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GAINES			
WELL #:		1		RRCID -> 165649		COMPL. DATE 11/29/1996		TOTAL DEPTH 3375		PERF. N/A	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

THOMAS (ATOKA CONGL.) GUNN OIL COMPANY JONES ST UNIT		89440 500 339493		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: COTTLE			
WELL #:		1		RRCID -> 248432		COMPL. DATE 03/12/2008		TOTAL DEPTH 6375		PERF. 6158 - 6168	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
11	270 N	199	-0-	-71	-0-	-0-	199	2	N	-0-	-0-
12	620 N	67	-0-	-553	-0-	-0-	67	2	N	-0-	-0-
01	248 N	25	-0-	-223	-0-	-0-	25	2	N	-0-	-0-
02	196 N	10	-0-	-186	-0-	-0-	10	2	N	-0-	-0-
03	62 N	3	-0-	-59	-0-	-0-	3	2	N	-0-	-0-
04	30 N	12	-0-	-18	-0-	-0-	12	2	N	-0-	-0-

PPC OPERATING COMPANY LLC THOMAS, R. A. ET AL		631462		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GAINES				
WELL #:		2		RRCID -> 102500		COMPL. DATE 10/01/1982		TOTAL DEPTH 6336		PERF. 6202 - 6232		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE	
11	900 N	722	-0-	-178	-0-	-0-	205	1	517	3	Y	-0-
12	992 N	524	-0-	-468	-0-	-0-	185	1	339	3	Y	-0-
01	853 N	853	-0-	-0-	-0-	-0-	281	1	572	3	Y	-0-
02	806 N	806	-0-	-0-	-0-	-0-	288	1	518	3	Y	-0-
03	983 N	983	-0-	-0-	-0-	-0-	251	1	732	3	Y	-0-
04	840 N	784	-0-	-56	-0-	-0-	250	1	534	3	Y	-0-

TIPPEN, S. (CONGL.) 90170 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COTTLE
CASE OIL 139105
SEXTON WELL #: 1A RRCID -> 104151 COMPL. DATE 01/10/1983 TOTAL DEPTH 6547 PERF. 6405 - 6415

M	ALLOW	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	0 W	-0-	-0-	-0-	36923					N	-0-			101
12	0 W	-0-	-0-	-0-	36923					N	-0-			101
01	0 W	NO RPT	-0-	-0-	36923					N	NO RPT			101
02	0 W	NO RPT	-0-	-0-	36923					N	NO RPT			101
03	0 W	NO RPT	-0-	-0-	36923					N	NO RPT			101
04	0 W	NO RPT	-0-	-0-	36923					N	NO RPT			101

GUNN OIL COMPANY 339493
MOSS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 206782 COMPL. DATE 01/27/2005 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6475 - 6495

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

OASIS OPERATING, INC. 617470
TIPPEN WELL #: 1 RRCID -> 208199 COMPL. DATE 03/03/2005 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 6754 - 6758

11	1385 N	1385	-0-	-0-	-0-	1385	2			N	-0-			203
12	2239 N	2239	-0-	-0-	-0-	2239	2			N	-0-			203
01	3100 N	3518	-0-	-0-	418	418	3518	2		N	-0-			203
02	2800 N	2656	-0-	-144	274	2656	2			N	-0-			203
03	3100 N	2939	-0-	-161	113	2939	2			N	-0-			203
*04	2594 X	2481	-0-	-113	-0-	2481	2			N	-0-			203

SEQUOIA FOSSIL FUELS, INC. 767534
FRAZIER, MARY WELL #: 1 RRCID -> 077095 COMPL. DATE 05/27/1978 TOTAL DEPTH 6729 PERF. N/A

11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			26
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			26
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			26
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			26
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			26
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			26

PLUGGED AND ABANDONED 11/14/2008

TIPPEN, SW. (CONGL. 6800) 90174 666 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: COTTLE
GUNN OIL COMPANY 339493
DAVIS MOSS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 220093 COMPL. DATE 06/27/2006 TOTAL DEPTH 6748 PERF. 6533 - 6544

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

TIPPEN, SW. (CONGL. 6900) 90174 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: COTTLE
OASIS OPERATING, INC. 617470
KINNEY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 249088 COMPL. DATE 12/05/2008 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6444 - 6456

11	1083 N	1083	-0-	-0-	-0-	1083	2			N	-0-			-0-
12	1512 N	1512	-0-	-0-	-0-	1512	2			N	-0-			-0-
01	1777 N	1777	-0-	-0-	-0-	1777	2			N	-0-			-0-
02	1758 N	1758	-0-	-0-	-0-	1758	2			N	-0-			-0-
*03	2064 N	2064	-0-	-0-	-0-	2064	2			N	-0-			-0-
*04	2026 N	2026	-0-	-0-	-0-	2026	2			N	-0-			-0-

TOKIO (YATES)
MCDONALD PRODUCTION, LLC
NOBLE

90365 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: TERRY
547870
WELL #: A 1 RRCID -> 056496 COMPL. DATE 04/03/1973 TOTAL DEPTH 3399 PERF. N/A

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

TOM ("B" CONGL.)
GUNN OIL COMPANY
BURNETT, S. B. ESTATE

90426 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KING
339493
WELL #: 3016 RRCID -> 203987 COMPL. DATE 02/26/2004 TOTAL DEPTH 6240 PERF. 6116 - 6143

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TWO STATES (SAN ANDRES)
SILVER CREEK OIL & GAS, LLC
MARKHAM

92113 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: COCHRAN
781909
WELL #: 1 RRCID -> 123840 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4960 PERF. 4863 - 4907

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	137 N	137	-0-	-0-	-0-	126	2	11	9	N	10					122
12	1303 N	1303	-0-	-0-	-0-	1292	2	11	9	N	10					132
01	1307 N	1307	-0-	-0-	-0-	1283	2	24	9	N	22					154
02	1021 N	1021	-0-	-0-	-0-	1009	2	12	9	N	11					165
03	1288 N	1288	-0-	-0-	-0-	1267	2	21	9	N	19					184
04	630 N	NO RPT	-0-	-630	-0-					N	NO RPT					184

VCG (CONGL.)
GUNN OIL COMPANY
MARTIN 3

92814 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COTTLE
339493
WELL #: 1 RRCID -> 236343 COMPL. DATE 01/10/2008 TOTAL DEPTH 11602 PERF. 9605 - 11318

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	180 N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					77
12	155 N	2	-0-	-153	-0-	2	2			N	-0-					77
01	2 N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					77
02	284 N	284	-0-	-0-	-0-	54	1	230	2	N	-0-					77
03	189 N	189	-0-	-0-	-0-	63	1	126	2	N	-0-					77
*04	167 N	167	-0-	-0-	-0-	63	1	104	2	N	-0-					77

MAJORS A UNIT

WELL #: 2 RRCID -> 240654 COMPL. DATE 05/20/2008 TOTAL DEPTH 13556 PERF. 9644 - 13336

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	12240 X	11216	-0-	-1024	-0-	11139	2	77	9	N	70	189	1			129
12	12648 X	11657	-0-	-991	-0-	11484	2	173	9	N	157	184	1	3	8	99
01	12648 X	11398	-0-	-1250	-0-	11186	2	212	9	N	193					292
02	11144 X	10741	-0-	-403	-0-	10433	2	308	9	N	280	190	1			382
03	11842 X	11718	-0-	-124	-0-	11435	2	283	9	N	257	380	1	2	8	257
04	11280 X	11248	-0-	-32	-0-	11149	2	99	9	N	90	188	1			159

MAJORS A

WELL #: 3 RRCID -> 246635 COMPL. DATE 03/19/2009 TOTAL DEPTH 15096 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	4530 X	4232	-0-	-298	-0-	4169	2	63	9	N	57	188	1			57
12	4681 X	4165	-0-	-516	-0-	4095	2	70	9	N	64					121
01	4464 X	4251	-0-	-213	-0-	4171	2	80	9	N	73					194
02	4032 X	3795	-0-	-237	-0-	3770	2	25	9	N	23	183	1			34
03	4464 X	4303	-0-	-161	-0-	4081	2	222	9	N	202	197	1			39
04	4230 X	3873	-0-	-357	-0-	3873	2			N	-0-					39

VCG (CONGL.)		//CONT.//		92814 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: COTTLE					
GUNN OIL COMPANY		//CONT.//		339493										
LHB		WELL #:		1	RRCID ->	255197	COMPL. DATE	08/09/2008	TOTAL DEPTH	11950	PERF.	9612 - 11668		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	517 N	517	-0-	-0-	-0-	509	2	8	9	N	7			89
12	465 N	426	-0-	-39	-0-	414	2	12	9	N	11	3	8	97
01	672 N	672	-0-	-0-	-0-	646	2	26	9	N	24	2	8	119
02	476 N	416	-0-	-60	-0-	410	2	6	9	N	5			124
03	519 N	519	-0-	-0-	-0-	508	2	11	9	N	10			134
04	660 N	499	-0-	-161	-0-	486	2	13	9	N	12			146

KOEGLER		WELL #:		1	RRCID ->	265447	COMPL. DATE	07/12/2011	TOTAL DEPTH	13380	PERF.	10510 - 12853		
11	14040 X	12760	-0-	-1280	-0-	12683	2	77	9	N	70			99
12	14446 X	13631	-0-	-815	-0-	13578	2	53	9	N	48	3	8	144
01	14446 X	13547	-0-	-899	-0-	13434	2	113	9	N	103	187	0	60
02	13048 X	12487	-0-	-561	-0-	12417	2	70	9	N	64			124
03	13764 X	12842	-0-	-922	-0-	12762	2	80	9	N	73			197
04	13200 X	12623	-0-	-577	-0-	12566	2	57	9	N	52	186	0	4 8 59

RUSSELL		WELL #:		10	RRCID ->	281215	COMPL. DATE	09/07/2016	TOTAL DEPTH	11225	PERF.	9697 - 10948		
11	17060 X	5158	-0-	-11902	-0-	32	1	5076	2	N	45			159
12	12214 X	2749	-0-	-9465	-0-	50	9	2705	2	N	10			169
01	12214 X	1748	-0-	-10466	-0-	33	1	11	9					
02	7112 X	1893	-0-	-5219	-0-	28	1	1670	2	N	45	187	1	27
03	7874 X	1608	-0-	-6266	-0-	50	9	1832	2	N	24	9	8	42
04	5160 X	1593	-0-	-3567	-0-	35	1	1556	2	N	15	3	8	54
						26	9	17	9					
						26	1	1559	2	N	7	2	8	59
						8	9							

WASSON		95397 001		ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: YOAKUM						
OCCIDENTAL PERMIAN LTD.		617544												
DENVER UNIT		WELL #:		4236GC	RRCID ->	096172	COMPL. DATE	03/22/1981	TOTAL DEPTH	4824	PERF.	4674 - 4824		
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

DENVER UNIT		WELL #:		4439GC	RRCID ->	096174	COMPL. DATE	11/04/1998	TOTAL DEPTH	4920	PERF.	4620 - 4920		
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

DENVER UNIT		WELL #:		7540GC	RRCID ->	101540	COMPL. DATE	04/17/1981	TOTAL DEPTH	4832	PERF.	4700 - 4832		
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

WASSON		//CONT.// 95397 001		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: YOAKUM	
OCCIDENTAL PERMIAN LTD.		//CONT.// 617544							
DENVER UNIT		WELL #: 4235G		RRCID -> 106802		COMPL. DATE 07/22/2005		TOTAL DEPTH 4848 PERF. 4700 - 4848	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

DENVER UNIT		WELL #: 7566GC		RRCID -> 174481		COMPL. DATE 09/20/1999		TOTAL DEPTH 4774 PERF. 4679 - 4737	
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

DENVER UNIT		WELL #: 6549GC		RRCID -> 174484		COMPL. DATE 09/14/1999		TOTAL DEPTH 4785 PERF. 4683 - 4748	
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

DENVER UNIT		WELL #: 7438GC		RRCID -> 174843		COMPL. DATE 10/06/1999		TOTAL DEPTH 4841 PERF. 4737 - 4800	
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

DENVER UNIT		WELL #: 7564GC		RRCID -> 174844		COMPL. DATE 10/12/1999		TOTAL DEPTH 4801 PERF. 4714 - 4772	
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

DENVER UNIT		WELL #: 8538GC		RRCID -> 174845		COMPL. DATE 09/29/1999		TOTAL DEPTH 4789 PERF. 4670 - 4754	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

DENVER UNIT		WELL #: 7565GC		RRCID -> 175154		COMPL. DATE 10/20/1999		TOTAL DEPTH 4829 PERF. 4716 - 4792	
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

WASSON OCCIDENTAL PERMIAN LTD. DENVER UNIT		//CONT.// 95397 001		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: YOAKUM				
		//CONT.// 617544		WELL #: 7567GC		RRCID -> 175155	COMPL. DATE 10/29/1999	TOTAL DEPTH 4792	PERF. 4690	- 4756				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

DENVER UNIT		WELL #: 8539GC		RRCID -> 175156		COMPL. DATE 11/03/1999		TOTAL DEPTH 4772		PERF. 4654		- 4730		
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

DENVER UNIT		WELL #: 7425GC		RRCID -> 175158		COMPL. DATE 11/12/1999		TOTAL DEPTH 5066		PERF. 4722		- 4790		
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

DENVER UNIT		WELL #: 6540GC		RRCID -> 177315		COMPL. DATE 06/28/2007		TOTAL DEPTH 6881		PERF. 4661		- 4718		
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

DENVER UNIT PF WELL		WELL #: 1		RRCID -> 178091		COMPL. DATE 08/16/2000		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A				
11	359081 X	359081	-0-	-0-	-0-	358341	2	740	9	N	673	673	0	-0-
12	295314 X	295314	-0-	-0-	-0-	294529	2	785	9	N	714	714	0	-0-
01	312409 X	312409	-0-	-0-	-0-	311586	2	823	9	N	748	748	0	-0-
02	269504 X	269504	-0-	-0-	-0-	269272	2	232	9	N	211	211	0	-0-
03	303299 X	303299	-0-	-0-	-0-	303027	2	272	9	N	247	247	0	-0-
*04	347600 X	347600	-0-	-0-	-0-	347277	2	323	9	N	294	294	0	-0-

DENVER UNIT		WELL #: 6440GC		RRCID -> 178834		COMPL. DATE 08/05/2000		TOTAL DEPTH 4826		PERF. 4708		- 4798		
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

DENVER UNIT		WELL #: 6551GC		RRCID -> 178836		COMPL. DATE 08/15/2000		TOTAL DEPTH 4770		PERF. 4654		- 4743		
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

WASSON		//CONT.// 95397 001		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: YOAKUM	
OCCIDENTAL PERMIAN LTD.		//CONT.// 617544							
DENVER UNIT		WELL #: 5521GC		RRCID -> 181518	COMPL. DATE 01/20/2001	TOTAL DEPTH 4737	PERF. 4659	- 4723	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

DENVER UNIT		WELL #: 6447GC		RRCID -> 181519	COMPL. DATE 01/08/2001	TOTAL DEPTH 4787	PERF. 4737	- 4765	
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

DENVER UNIT		WELL #: 4547GC		RRCID -> 186745	COMPL. DATE 11/09/2001	TOTAL DEPTH 4736	PERF. 4656	- 4710	
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

DENVER UNIT		WELL #: 7568GC		RRCID -> 186825	COMPL. DATE 04/30/2001	TOTAL DEPTH 4863	PERF. 4757	- 4815	
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

DENVER UNIT		WELL #: 6448GC		RRCID -> 187193	COMPL. DATE 08/07/2001	TOTAL DEPTH 4839	PERF. 4800	- 4868	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

DENVER UNIT		WELL #: 4448GC		RRCID -> 187622	COMPL. DATE 12/04/2001	TOTAL DEPTH 4848	PERF. 4781	- 4822	
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

DENVER UNIT		WELL #: 7444GC		RRCID -> 187624	COMPL. DATE 05/25/2001	TOTAL DEPTH 4886	PERF. 4779	- 4846	
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

WASSON		//CONT.// 95397 001		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: YOAKUM	
OCCIDENTAL PERMIAN LTD.		//CONT.// 617544							
DENVER UNIT		WELL #: 7648GC		RRCID -> 187626	COMPL. DATE 04/25/2001	TOTAL DEPTH 4886	PERF. 4771	- 4840	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

DENVER UNIT		WELL #: 5522GC		RRCID -> 187627	COMPL. DATE 12/15/2001	TOTAL DEPTH 4763	PERF. 4678	- 4746	
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

DENVER UNIT		WELL #: 4445GC		RRCID -> 188184	COMPL. DATE 06/05/2001	TOTAL DEPTH 5300	PERF. 4580	- 5177	
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

DENVER UNIT		WELL #: 4339GC		RRCID -> 188943	COMPL. DATE 03/27/2002	TOTAL DEPTH 4837	PERF. 4734	- 4829	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

DENVER UNIT		WELL #: 4340GC		RRCID -> 189760	COMPL. DATE 05/20/2002	TOTAL DEPTH 4760	PERF. 4652	- 4731	
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

DENVER UNIT		WELL #: 4450GC		RRCID -> 189761	COMPL. DATE 05/20/2002	TOTAL DEPTH 4745	PERF. 4660	- 4728	
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

DENVER UNIT		WELL #: 4449GC		RRCID -> 189763	COMPL. DATE 04/04/2002	TOTAL DEPTH 4759	PERF. 4657	- 4740	
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

WASSON		//CONT.// 95397 001		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: YOAKUM	
OCCIDENTAL PERMIAN LTD.		//CONT.// 617544							
DENVER UNIT		WELL #: 6656GC		RRCID -> 189886	COMPL. DATE 05/18/2002	TOTAL DEPTH 4860	PERF. 4774	- 4839	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

DENVER UNIT		WELL #: 4342GC		RRCID -> 191353	COMPL. DATE 06/24/2002	TOTAL DEPTH 4782	PERF. 4665	- 4730	
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

DENVER UNIT		WELL #: 4447GC		RRCID -> 191354	COMPL. DATE 06/11/2002	TOTAL DEPTH 4778	PERF. 4721	- 4730	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

DENVER UNIT		WELL #: 4548GC		RRCID -> 191355	COMPL. DATE 06/10/2002	TOTAL DEPTH 4879	PERF. 4804	- 4840	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

DENVER UNIT		WELL #: 4549GC		RRCID -> 192892	COMPL. DATE 10/30/2001	TOTAL DEPTH 4766	PERF. 4670	- 4723	
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

DENVER UNIT		WELL #: 6564GC		RRCID -> 193883	COMPL. DATE 03/15/2004	TOTAL DEPTH 4831	PERF. 4718	- 4757	
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

DENVER UNIT		WELL #: 8433GC		RRCID -> 193885	COMPL. DATE 05/23/2001	TOTAL DEPTH 4874	PERF. 4769	- 4826	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

WASSON		//CONT.// 95397 001		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: YOAKUM	
OCCIDENTAL PERMIAN LTD.		//CONT.// 617544							
DENVER UNIT		WELL #: 4341GC		RRCID -> 193886	COMPL. DATE 06/28/2002	TOTAL DEPTH 4840	PERF. 4745	- 4810	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

DENVER UNIT		WELL #: 4438GC		RRCID -> 195210	COMPL. DATE 03/01/2003	TOTAL DEPTH 5337	PERF. 4634	- 4719	
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

DENVER UNIT		WELL #: 5513GC		RRCID -> 208951	COMPL. DATE 04/25/2005	TOTAL DEPTH 5360	PERF. 4770	- 4780	
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

DENVER UNIT		WELL #: 6567GC		RRCID -> 210234	COMPL. DATE 04/21/2005	TOTAL DEPTH 4753	PERF. 4668	- 4725	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

DENVER UNIT		WELL #: 6449GC		RRCID -> 210235	COMPL. DATE 05/02/2005	TOTAL DEPTH 4797	PERF. 4740	- 4808	
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

DENVER UNIT		WELL #: 7571GC		RRCID -> 210236	COMPL. DATE 06/12/2005	TOTAL DEPTH 4828	PERF. 4790	- 4837	
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

DENVER UNIT		WELL #: 6569GC		RRCID -> 210260	COMPL. DATE 04/08/2005	TOTAL DEPTH 4753	PERF. 4720	- 4775	
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

WASSON		//CONT.// 95397 001		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: YOAKUM		
OCCIDENTAL PERMIAN LTD.		//CONT.// 617544								
DENVER UNIT		WELL #: 4570GC		RRCID ->	212042	COMPL. DATE	06/17/2005	TOTAL DEPTH	4785	PERF. 4670 - 4762
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

DENVER UNIT		WELL #: 4571GC		RRCID ->	212739	COMPL. DATE	09/22/2005	TOTAL DEPTH	4820	PERF. 4760 - 4811
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

DENVER UNIT		WELL #: 4343GC		RRCID ->	220544	COMPL. DATE	09/13/2005	TOTAL DEPTH	4775	PERF. 4665 - 4749
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

DENVER UNIT		WELL #: 6537GC		RRCID ->	220947	COMPL. DATE	07/13/2005	TOTAL DEPTH	5362	PERF. 4730 - 4776
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

DENVER UNIT		WELL #: 7572GC		RRCID ->	221025	COMPL. DATE	08/10/2005	TOTAL DEPTH	7700	PERF. 4807 - 4817
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

DENVER UNIT		WELL #: 6453GC		RRCID ->	221209	COMPL. DATE	09/27/2005	TOTAL DEPTH	7531	PERF. 4724 - 4800
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

DENVER UNIT		WELL #: 7573GC		RRCID ->	222484	COMPL. DATE	05/04/2005	TOTAL DEPTH	4873	PERF. 4762 - 4846
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

WASSON		//CONT.// 95397 001		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: YOAKUM	
OCCIDENTAL PERMIAN LTD.		//CONT.// 617544							
DENVER UNIT		WELL #: 4569GC		RRCID -> 222488	COMPL. DATE 08/19/2005	TOTAL DEPTH 4795	PERF. 4866	- 4883	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

DENVER UNIT		WELL #: 4461GC		RRCID -> 223181	COMPL. DATE 06/29/2005	TOTAL DEPTH 4759	PERF. 4668	- 4729	
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

DENVER UNIT		WELL #: 3347GC		RRCID -> 226002	COMPL. DATE 02/02/2007	TOTAL DEPTH 4803	PERF. 4690	- 4759	
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

DENVER UNIT		WELL #: 5523GC		RRCID -> 226054	COMPL. DATE 01/31/2007	TOTAL DEPTH 4742	PERF. 4649	- 4704	
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

DENVER UNIT		WELL #: 4134GC		RRCID -> 228987	COMPL. DATE 01/18/2007	TOTAL DEPTH 4832	PERF. 4761	- 4795	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

DENVER UNIT		WELL #: 6570GC		RRCID -> 229642	COMPL. DATE 12/29/2006	TOTAL DEPTH 4893	PERF. 4694	- 4746	
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

DENVER UNIT		WELL #: 6568GC		RRCID -> 229643	COMPL. DATE 01/11/2007	TOTAL DEPTH 4842	PERF. 4750	- 4788	
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

WASSON		//CONT.// 95397 001		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: YOAKUM	
OCCIDENTAL PERMIAN LTD.		//CONT.// 617544							
DENVER UNIT		WELL #: 5622GC		RRCID -> 229758	COMPL. DATE 10/01/2007	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

DENVER UNIT		WELL #: 4572GC		RRCID -> 230105	COMPL. DATE 01/02/2007	TOTAL DEPTH	4799	PERF.	4702 - 4775
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

DENVER UNIT		WELL #: 6454GC		RRCID -> 230106	COMPL. DATE 02/08/2007	TOTAL DEPTH	4876	PERF.	4808 - 4841
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

DENVER UNIT		WELL #: 6571GC		RRCID -> 236242	COMPL. DATE 10/15/2007	TOTAL DEPTH	4788	PERF.	4702 - 4757
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

DENVER UNIT		WELL #: 4576GC		RRCID -> 236318	COMPL. DATE 10/18/2007	TOTAL DEPTH	4751	PERF.	4656 - 4736
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

DENVER UNIT		WELL #: 4347GC		RRCID -> 236321	COMPL. DATE 10/06/2007	TOTAL DEPTH	4786	PERF.	4692 - 4765
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

DENVER UNIT		WELL #: 6572GC		RRCID -> 236429	COMPL. DATE 10/26/2007	TOTAL DEPTH	4775	PERF.	4663 - 4749
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

WASSON OCCIDENTAL PERMIAN LTD. DENVER UNIT		//CONT.// 95397 001	ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: YOAKUM								
		//CONT.// 617544			WELL #:	RRCID ->	COMPL. DATE	TOTAL DEPTH	PERF.				
		WELL #:	4254GC	RRCID ->	237836	COMPL. DATE	04/27/2008	TOTAL DEPTH	4800	PERF. 4720 - 4765			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
		WELL #:	4255GC	RRCID ->	240421	COMPL. DATE	04/28/2008	TOTAL DEPTH	4789	PERF. 4690 - 4769			
11	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
		WELL #:	4575GC	RRCID ->	244660	COMPL. DATE	07/29/2008	TOTAL DEPTH	4800	PERF. N/A			
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
		WELL #:	4466GC	RRCID ->	245595	COMPL. DATE	11/19/2007	TOTAL DEPTH	4740	PERF. 4650 - 4713			
11	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
		WELL #:	4136GC	RRCID ->	245714	COMPL. DATE	10/22/2008	TOTAL DEPTH	4843	PERF. 4740 - 4787			
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
		WELL #:	8547GC	RRCID ->	245953	COMPL. DATE	05/20/2008	TOTAL DEPTH	4772	PERF. 4665 - 4724			
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
		WELL #:	8546GC	RRCID ->	246015	COMPL. DATE	06/18/2008	TOTAL DEPTH	4815	PERF. 4705 - 4732			
11	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WASSON		//CONT.//		95397 001	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: YOAKUM				
OCCIDENTAL PERMIAN LTD.		//CONT.//		617544								
DENVER UNIT		WELL #:		4668GC	RRCID ->	246016	COMPL. DATE	09/06/2008	TOTAL DEPTH	4915	PERF.	N/A
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

DENVER UNIT		WELL #:		4761GC	RRCID ->	246797	COMPL. DATE	11/07/2008	TOTAL DEPTH	4854	PERF.	4962 - 5010
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

DENVER UNIT		WELL #:		4463GC	RRCID ->	248490	COMPL. DATE	06/12/2008	TOTAL DEPTH	4773	PERF.	4710 - 4757
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

DENVER UNIT		WELL #:		6573GC	RRCID ->	248743	COMPL. DATE	11/09/2007	TOTAL DEPTH	5750	PERF.	4732 - 4767
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

XTO ENERGY INC.		945936										
CORNELL UNIT		WELL #:		6386GC	RRCID ->	188935	COMPL. DATE	04/12/2002	TOTAL DEPTH	4775	PERF.	4665 - 4752
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CORNELL UNIT PF WELL		WELL #:		1	RRCID ->	189910	COMPL. DATE	08/14/2002	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
11	20229 X	20229	-0-	-0-	-0-	20229	3	N	-0-			-0-
12	21206 X	21206	-0-	-0-	-0-	21206	3	N	-0-			-0-
01	21100 X	21100	-0-	-0-	-0-	21100	3	N	-0-			-0-
02	21361 X	21361	-0-	-0-	-0-	21361	3	N	-0-			-0-
03	21608 X	21608	-0-	-0-	-0-	21608	3	N	-0-			-0-
*04	30693 X	30693	-0-	-0-	-0-	30693	3	N	-0-			-0-

WASSON		//CONT.// 95397 001		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: YOAKUM		
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936								
CORNELL UNIT		WELL #: 6364GC		RRCID -> 191356	COMPL. DATE 08/27/2002	TOTAL DEPTH 5375	PERF. 4653	- 4719		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

CORNELL UNIT		WELL #: 6352GC		RRCID -> 191357	COMPL. DATE 09/01/2002	TOTAL DEPTH 5404	PERF. 4712	- 4780		
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

CORNELL UNIT		WELL #: 6392GC		RRCID -> 197497	COMPL. DATE 05/28/2003	TOTAL DEPTH 4796	PERF. 4677	- 4760		
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

CORNELL UNIT		WELL #: 6337GC		RRCID -> 202725	COMPL. DATE 12/19/2003	TOTAL DEPTH 5350	PERF. 4661	- 4723		
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

CORNELL UNIT		WELL #: 6396GC		RRCID -> 202728	COMPL. DATE 01/15/2004	TOTAL DEPTH 4760	PERF. 4675	- 4747		
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

CORNELL UNIT		WELL #: 6397GC		RRCID -> 203649	COMPL. DATE 01/16/2004	TOTAL DEPTH 4762	PERF. 4673	- 4742		
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

CORNELL UNIT		WELL #: 6388GC		RRCID -> 203694	COMPL. DATE 01/26/2004	TOTAL DEPTH 4773	PERF. 4670	- 4760		
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

WELTMER (CLEAR FORK) //CONT.// 96221 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GAINES																
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854																
WELTMER, T.C. -A- WELL #: 1 RRCID -> 241383 COMPL. DATE 03/06/2008 TOTAL DEPTH 7811 PERF. 7110 - 7674																
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE

11		2250 X	2150	-0-	-100	-0-	27	1	1948	2	Y	127	142	1		33
							35	4	140	9						
12		2745 X	2745	-0-	-0-	-0-	32	1	2312	2	Y	121	115	1		39
							268	4	133	9						
01		2325 X	2312	-0-	-13	-0-	28	1	1991	2	Y	133	143	1		29
							147	4	146	9						
02		2234 N	2234	-0-	-0-	-0-	26	1	1835	2	Y	182	165	1		46
							173	4	200	9						
*03		2520 N	2520	-0-	-0-	-0-	31	1	2175	2	Y	218	206	1		58
							74	4	240	9						
*04		3000 N	3053	-0-	53	53	39	1	2827	2	Y	170	191	1		37
							187	9								

WELTMER, T. C. WELL #: 7 RRCID -> 248325 COMPL. DATE 10/23/2008 TOTAL DEPTH 7852 PERF. 7077 - 7668																
11		925 N	925	-0-	-0-	-0-	11	1	804	2	Y	86	92	1		22
							15	4	95	9						
12		1432 N	1432	-0-	-0-	-0-	16	1	1179	2	Y	91	84	1		29
							137	4	100	9						
01		1493 N	1493	-0-	-0-	-0-	18	1	1271	2	Y	100	107	1		22
							94	4	110	9						
02		1221 N	1221	-0-	-0-	-0-	15	1	1027	2	Y	75	78	1		19
							96	4	83	9						
*03		1305 N	1305	-0-	-0-	-0-	17	1	1160	2	Y	81	78	1		22
							39	4	89	9						
*04		1088 N	1088	-0-	-0-	-0-	14	1	994	2	Y	73	79	1		16
							80	9								

WICHITA DOME (ATOKA) 97164 003 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KING																
GUNN OIL COMPANY 339493																
MASTERSON PN WELL #: 1 RRCID -> 203699 COMPL. DATE 02/14/2004 TOTAL DEPTH 6254 PERF. 6104 - 6120																
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

MASTERSON PN WELL #: 2 RRCID -> 203809 COMPL. DATE 06/15/2004 TOTAL DEPTH 6270 PERF. 6142 - 6175																
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

MASTERSON PNE WELL #: 1 RRCID -> 262706 COMPL. DATE 09/15/2010 TOTAL DEPTH 6264 PERF. 6132 - 6139																
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

(GWN415)

06/16/2017

RAILROAD COMMISSION OF TEXAS