

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

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

CONDENSATE DISPOSITION CODES

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

RRC INTERNAL DISPOSITION CODES

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

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

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

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

WILDCAT		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	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	14B2 EXT	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-

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	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-

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	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-

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	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-

COGDELL #1		WELL #: 2			RRCID -> 281573	COMPL. DATE 09/27/2014	TOTAL DEPTH	1262	PERF. N/A		
11	14B2 EXT	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-

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-

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

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		
11	363 N	363	-0-	-0-	-0-	363 2	N	-0-		-0-
12	370 N	370	-0-	-0-	-0-	370 2	N	-0-		-0-
01	330 N	330	-0-	-0-	-0-	330 2	N	-0-		-0-
02	56 N	-0-	-0-	-56	-0-		N	-0-		-0-
03	62 N	-0-	-0-	-62	-0-		N	-0-		-0-
04	60 N	-0-	-0-	-60	-0-		N	-0-		-0-

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		
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		
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-

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

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		
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-

BOYLES (ATOKA CONGL.) 11105 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COTTLE
 CHOLLA PETROLEUM, INC. 150683
 MARTIN, CORINNE ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 133780 COMPL. DATE 02/08/2012 TOTAL DEPTH 7989 PERF. 7064 - 7168

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	AMT	M	PROD	AMT	AMT	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	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

BRAHANEY 11308 001 ASSOCIATED 49B CNTY: YOAKUM
 STEWARD ENERGY II, LLC 819609
 COCHISE WELL #: 1W RRCID -> 208205 COMPL. DATE 10/19/2009 TOTAL DEPTH 11979 PERF. 5260 - 5270

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

BROKEN BONE (CONGL.) 12150 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COTTLE
 GUNN OIL COMPANY 339493
 BROTHERS WELL #: 1 RRCID -> 134581 COMPL. DATE 11/19/1989 TOTAL DEPTH 10301 PERF. N/A

11	2460 N	2176	-0-	-284	-0-	2140	2	36	9	N	33	3	8	188
12	2542 N	1629	-0-	-913	-0-	1614	2	15	9	N	14	3	8	199
01	2232 N	1764	-0-	-468	-0-	1625	2	139	9	N	126	183	1	142
*02	2044 N	1187	-0-	-857	-0-	993	2	194	9	N	176	175	1	143
*03	2414 N	2414	-0-	-0-	-0-	2372	2	42	9	N	38	4	8	177
04	1710 N	1307	-0-	-403	-0-	1307	2			N	-0-			177

MAJORS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 138350 COMPL. DATE 04/01/1991 TOTAL DEPTH 13600 PERF.12257 - 12281

11	3000 N	3025	-0-	25	25	60	1	2933	2	N	29	186	1	74
						32	9							
12	2629 N	2604	-0-	-25	-0-	85	1	2519	2	N	-0-			74
01	1550 N	1353	-0-	-197	-0-	69	1	1284	2	N	-0-			74
02	2464 X	2411	-0-	-53	-0-	55	1	2253	2	N	94	2	8	166
						103	9							
03	2728 X	1999	-0-	-729	-0-	85	1	1879	2	N	32			198
						35	9							
04	2640 X	1700	-0-	-940	-0-	85	1	1615	2	N	-0-			198

BROTHERS "A" WELL #: 2 RRCID -> 138712 COMPL. DATE 04/14/1991 TOTAL DEPTH 11136 PERF.10651 - 10824

11	10947 X	10947	-0-	-0-	-0-	19	1	10772	2	N	142	179	1	59
						156	9							
12	14057 X	14057	-0-	-0-	-0-	19	1	13767	2	N	246	190	1	115
						271	9							
01	11408 X	11408	-0-	-0-	-0-	17	1	11203	2	N	171			286
						188	9							
02	10657 X	10657	-0-	-0-	-0-	17	1	10473	2	N	152	366	1	72
						167	9							
03	10626 X	10626	-0-	-0-	-0-	20	1	10467	2	N	126			198
						139	9							
04	2280 X	12520	-0-	10240	-0-	20	1	12497	2	N	3	130	1	71
						3	9							

 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 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	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	1830 N	478	-0-	-1352	-0-	18	1	460	2	N	-0-			179
12	2294 X	1211	-0-	-1083	-0-	34	1	1177	2	N	-0-			179
01	2294 X	170	-0-	-2124	-0-	12	1	158	2	N	-0-			179
02	2072 X	1946	-0-	-126	-0-	26	1	1916	2	N	4	4	8	179
						4	9							
03	1612 X	1399	-0-	-213	-0-	43	1	1356	2	N	-0-			179
04	1170 X	685	-0-	-485	-0-	28	1	657	2	N	-0-			179

 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	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			37
01	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	1			N	-0-			37
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			37
03	172 N	172	-0-	-0-	-0-	1	1	171	2	N	-0-			37
04	1 N	7940	-0-	7939	-0-	16	1	7714	2	N	191	8	8	220
						210	9							

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

11	7830 X	7144	-0-	-686	-0-	82	1	7034	2	N	25			195
						28	9							
12	8091 X	7367	-0-	-724	-0-	85	1	7239	2	N	39			234
						43	9							
01	10101 X	10101	-0-	-0-	-0-	82	1	9869	2	N	136	183	1	187
						150	9							
02	8860 X	8860	-0-	-0-	-0-	79	1	8594	2	N	170	183	1	170
						187	9							
03	9121 X	9121	-0-	-0-	-0-	85	1	8948	2	N	80			250
						88	9							
04	9570 X	8478	-0-	-1092	-0-	85	1	8263	2	N	118	183	1	185
						130	9							

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

11	3000 X	2271	-0-	-729	-0-	87	1	2154	2	N	27	190	1	30
						30	9							
12	5234 X	5234	-0-	-0-	-0-	90	1	4917	2	N	206			236
						227	9							
01	2852 X	2531	-0-	-321	-0-	81	1	2444	2	N	5	185	1	53
						6	9							
02	2576 X	2371	-0-	-205	-0-	77	1	2294	2	N	-0-			53
03	3100 X	2887	-0-	-213	-0-	90	1	2603	2	N	176			229
						194	9							
04	3000 X	2959	-0-	-41	-0-	90	1	2869	2	N	-0-	193	1	36

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

11	7290 X	3858	-0-	-3432	-0-	67	1	3674	2	N	106	181	1	45
						117	9							
12	7533 X	7317	-0-	-216	-0-	72	1	7054	2	N	174	2	8	217
						191	9							
01	6865 X	6865	-0-	-0-	-0-	77	1	6748	2	N	36	184	1	67
						40	9							
02	5684 X	4761	-0-	-923	-0-	74	1	4640	2	N	43			110
						47	9							
03	7316 X	2947	-0-	-4369	-0-	39	1	2734	2	N	158	193	1	74
						174	9							
04	7080 X	7052	-0-	-28	-0-	80	1	6883	2	N	81	1	8	154
						89	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	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
11	5804 X	5804	-0-	-0-	-0-	77 1	5637 2	N	82	13 8	199
12	8407 X	8407	-0-	-0-	-0-	90 9	8237 2	N	77	187 1 15 8	74
01	7923 X	7923	-0-	-0-	-0-	85 1	7729 2	N	106	8 8	172
02	6018 X	6018	-0-	-0-	-0-	77 1	5831 2	N	93	187 1 4 8	74
03	4185 X	4185	-0-	-0-	-0-	117 9	4056 2	N	40		114
04	4020 X	3972	-0-	-48	-0-	85 1	3779 2	N	104	183 1	35
						44 9					
						79 1					
						114 9					

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

11	2400 X	824	-0-	-1576	-0-	27 1	797 2	N	-0-		66
12	4276 X	4276	-0-	-0-	-0-	67 1	4167 2	N	38	8 8	96
						42 9					
01	2759 X	2014	-0-	-745	-0-	49 1	1965 2	N	-0-		96
02	2492 X	1649	-0-	-843	-0-	54 1	1595 2	N	-0-		96
03	4278 X	935	-0-	-3343	-0-	26 1	902 2	N	6		102
						7 9					
04	4140 X	908	-0-	-3232	-0-	24 1	867 2	N	15		117
						17 9					

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

11	4560 X	4184	-0-	-376	-0-	77 1	4008 2	N	90	197 1	152
12	4712 X	4355	-0-	-357	-0-	99 9	4166 2	N	99	187 1	64
						80 1					
01	4650 X	4527	-0-	-123	-0-	109 9	4217 2	N	209	189 1	84
02	4200 X	3841	-0-	-359	-0-	80 1	3671 2	N	82		166
						90 9					
03	4650 X	4409	-0-	-241	-0-	80 1	4224 2	N	95	175 1	86
						105 9					
04	4380 X	4258	-0-	-122	-0-	80 1	4104 2	N	67		153
						74 9					

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

11	8790 X	8756	-0-	-34	-0-	77 1	8302 2	N	343	375 1	47
12	9083 X	7139	-0-	-1944	-0-	377 9	6896 2	N	153	3 8	197
						75 1					
01	8556 X	7151	-0-	-1405	-0-	168 9	7039 2	N	34	182 1	49
02	8176 X	6472	-0-	-1704	-0-	75 1	6348 2	N	48		97
						37 9					
03	9052 X	5272	-0-	-3780	-0-	71 1	5060 2	N	134	182 1	49
						53 9					
04	8760 X	7489	-0-	-1271	-0-	65 1	7337 2	N	65	7 8	107
						147 9					
						80 1					
						72 9					

BROKEN BONE (CONGL.)		//CONT.//		12150 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: COTTLE								
GUNN OIL COMPANY		//CONT.//		339493													
BROTHERS		WELL #:		17	RRCID ->	236235	COMPL. DATE	04/14/2008	TOTAL DEPTH	10500	PERF.	9088 - 10280					
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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	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		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	

RUSSELL		WELL #:		8	RRCID ->	236276	COMPL. DATE	04/02/2008	TOTAL DEPTH	11700	PERF.	8692 - 11471					
11	8760	X	8669	-0-	-91	-0-	87	1	8568	2	N	13				194	
							14	9									
12	9052	X	4486	-0-	-4566	-0-	90	1	4344	2	N	47	184	1	3	8	54
							52	9									
01	6958	X	6958	-0-	-0-	-0-	75	1	6883	2	N	-0-				54	
02	8092	X	3655	-0-	-4437	-0-	77	1	3578	2	N	-0-				54	
03	8959	X	5031	-0-	-3928	-0-	90	1	4845	2	N	87				141	
							96	9									
04	8670	X	6283	-0-	-2387	-0-	90	1	6168	2	N	23				164	
							25	9									

BROTHERS "A"		WELL #:		14	RRCID ->	240628	COMPL. DATE	07/25/2008	TOTAL DEPTH	11650	PERF.	8217 - 11244					
11	2700	X	1162	-0-	-1538	-0-	1152	2	10	9	N	9	4	8		55	
12	2790	X	1969	-0-	-821	-0-	1956	2	13	9	N	12				67	
01	3255	X	1196	-0-	-2059	-0-	1185	2	11	9	N	10				77	
02	2940	X	1413	-0-	-1527	-0-	1405	2	8	9	N	7				84	
03	3255	X	1660	-0-	-1595	-0-	1657	2	3	9	N	3	1	8		86	
04	1920	X	1148	-0-	-772	-0-	1147	2	1	9	N	1				87	

RUSSELL		WELL #:		6	RRCID ->	240629	COMPL. DATE	08/29/2008	TOTAL DEPTH	9445	PERF.	7871 - 9224					
11	6540	X	4244	-0-	-2296	-0-	53	1	4191	2	N	-0-				208	
12	6758	X	3010	-0-	-3748	-0-	55	1	2955	2	N	-0-				208	
01	3937	X	3909	-0-	-28	-0-	48	1	3818	2	N	39	192	1		55	
							43	9									
02	3948	X	2669	-0-	-1279	-0-	53	1	2616	2	N	-0-				55	
03	4371	X	3201	-0-	-1170	-0-	55	1	2958	2	N	171	199	1		27	
							188	9									
04	4230	X	7126	-0-	2896	-0-	55	1	6997	2	N	67				94	
							74	9									

BROTHERS		WELL #:		20	RRCID ->	246133	COMPL. DATE	12/08/2008	TOTAL DEPTH	10250	PERF.	7860 - 9687					
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											
RUSSELL		WELL #: 9		RRCID -> 248429		COMPL. DATE 02/17/2009			TOTAL DEPTH 12292 PERF. 9646 - 11770				
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	3720 X	578	-0-	-3142	-0-	36	1	542	2	N	-0-		131
12	3844 X	2590	-0-	-1254	-0-	29	1	2554	2	N	6	6 8	131
01	6199 X	6199	-0-	-0-	-0-	7	9						
01	6199 X	6199	-0-	-0-	-0-	61	1	6109	2	N	26	16 8	141
02	3728 X	3728	-0-	-0-	-0-	29	9						
03	3453 X	3453	-0-	-0-	-0-	77	1	3651	2	N	-0-		141
03	3453 X	3453	-0-	-0-	-0-	90	1	3208	2	N	141	181 1	101
04	3720 X	3033	-0-	-687	-0-	155	9						
04	3720 X	3033	-0-	-687	-0-	90	1	2943	2	N	-0-		101

BROTHERS A		WELL #: 10		RRCID -> 262849		COMPL. DATE 09/16/2013			TOTAL DEPTH 12865 PERF. 8579 - 11624				
11	11940 X	10340	-0-	-1600	-0-	20	1	10127	2	N	175	186 1	44
12	12338 X	8245	-0-	-4093	-0-	193	9						
12	12338 X	8245	-0-	-4093	-0-	20	1	8164	2	N	55	3 8	96
01	11873 X	7826	-0-	-4047	-0-	61	9						
01	11873 X	7826	-0-	-4047	-0-	20	1	7723	2	N	75	2 8	169
02	10724 X	7738	-0-	-2986	-0-	83	9						
02	10724 X	7738	-0-	-2986	-0-	20	1	7601	2	N	106	183 1	87
03	11470 X	9529	-0-	-1941	-0-	117	9						
03	11470 X	9529	-0-	-1941	-0-	20	1	9349	2	N	145	179 1	52
04	10350 X	6524	-0-	-3826	-0-	160	9						
04	10350 X	6524	-0-	-3826	-0-	20	1	6395	2	N	99		151
						109	9						

BROTHERS A		WELL #: 21		RRCID -> 272609		COMPL. DATE 03/14/2014			TOTAL DEPTH 12250 PERF. 9753 - 11792				
11	16620 X	14457	-0-	-2163	-0-	80	1	14278	2	N	90		221
12	17174 X	13720	-0-	-3454	-0-	99	9						
12	17174 X	13720	-0-	-3454	-0-	80	1	13537	2	N	94	187 1	121
01	17174 X	12823	-0-	-4351	-0-	103	9						
01	17174 X	12823	-0-	-4351	-0-	77	1	12630	2	N	105	5 8	221
02	15120 X	12074	-0-	-3046	-0-	116	9						
02	15120 X	12074	-0-	-3046	-0-	80	1	11904	2	N	82	177 1	121
03	16647 X	13498	-0-	-3149	-0-	90	9						
03	16647 X	13498	-0-	-3149	-0-	80	1	13302	2	N	105	3 8	223
04	14460 X	226	-0-	-14234	-0-	116	9						
04	14460 X	226	-0-	-14234	-0-	80	1	146	9	N	133	186 1	169

RUSSELL		WELL #: 12		RRCID -> 274221		COMPL. DATE 05/18/2014			TOTAL DEPTH 11430 PERF. 9030 - 11255				
11	14370 X	11586	-0-	-2784	-0-	90	1	11430	2	N	60		226
12	14849 X	13235	-0-	-1614	-0-	66	9						
12	14849 X	13235	-0-	-1614	-0-	90	1	12968	2	N	161	2 8	385
01	14756 X	6514	-0-	-8242	-0-	177	9						
01	14756 X	6514	-0-	-8242	-0-	78	1	6405	2	N	28	192 1	221
02	13328 X	6474	-0-	-6854	-0-	31	9						
02	13328 X	6474	-0-	-6854	-0-	90	1	6365	2	N	17		238
03	14756 X	8643	-0-	-6113	-0-	19	9						
03	14756 X	8643	-0-	-6113	-0-	75	1	8537	2	N	28	189 1	77
04	12810 X	14568	-0-	1758	-0-	31	9						
04	12810 X	14568	-0-	1758	-0-	90	1	14259	2	N	199	190 1	86
						219	9						

MAJORS A UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 275775		COMPL. DATE 10/20/2014			TOTAL DEPTH 13475 PERF. 9117 - 13217				
11	21150 X	17465	-0-	-3685	-0-	17148	2	317	9	N	288	198 1	224
12	21855 X	16892	-0-	-4963	-0-	16586	2	306	9	N	278	187 1	315
01	19716 X	15466	-0-	-4250	-0-	15232	2	234	9	N	213	386 1	139
02	17192 X	14045	-0-	-3147	-0-	13744	2	301	9	N	274	187 1	226
03	18910 X	16313	-0-	-2597	-0-	16087	2	226	9	N	205	191 1	240
04	17460 X	14544	-0-	-2916	-0-	14351	2	193	9	N	175	192 1	223

BROKEN BONE (CONGL.)		//CONT.//		12150 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: COTTLE				
GUNN OIL COMPANY		//CONT.//		339493									
RUSSELL		WELL #:		11	RRCID ->	276658	COMPL. DATE	12/22/2014	TOTAL DEPTH	12550	PERF.	1747 - 12033	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
11		23490 X	14949	-0-	-8541	-0-	14703 2	246 9	N	224	189 1	3 8	172
12		24273 X	14432	-0-	-9841	-0-	14243 2	189 9	N	172	193 1	4 8	147
01		16337 X	10546	-0-	-5791	-0-	10452 2	94 9	N	85			232
02		14112 X	8742	-0-	-5370	-0-	8738 2	4 9	N	4			236
03		15438 X	9257	-0-	-6181	-0-	9254 2	3 9	N	3	3 8		236
04		14940 X	8854	-0-	-6086	-0-	8854 2		N	-0-			236

RUSSELL		WELL #:		13	RRCID ->	280976	COMPL. DATE	08/28/2016	TOTAL DEPTH	13575	PERF.	9255 - 13379	
11		36030 X	29239	-0-	-6791	-0-	90 1	28801 2	N	316	375 1	3 8	124
							348 9						
12		37231 X	26958	-0-	-10273	-0-	90 1	26584 2	N	258	184 1	5 8	193
							284 9						
01		34658 X	26635	-0-	-8023	-0-	81 1	26355 2	N	181	192 1	2 8	180
							199 9						
02		31304 X	23309	-0-	-7995	-0-	77 1	23087 2	N	132			312
							145 9						
03		34658 X	28635	-0-	-6023	-0-	90 1	28288 2	N	234	379 1	1 8	166
							257 9						
04		29250 X	30144	-0-	894	-0-	90 1	29860 2	N	176			342
							194 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		14B2 EXT	-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				CNTY: COCHRAN						
WHEELER		WELL #:		1	RRCID ->	054542	COMPL. DATE	07/08/1953	TOTAL DEPTH	4950	PERF.	N/A
11		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		2
12		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		2
01		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		2
02		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		2
03		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		2
04		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		2

WOODWARD		WELL #:		1	RRCID ->	056001	COMPL. DATE	08/08/1973	TOTAL DEPTH	4952	PERF.	N/A
11		210 #	209	-0-	-1	-0-	209 2		N	-0-		75
12		217 #	175	-0-	-42	-0-	175 2		N	-0-		75
01		248 #	136	-0-	-112	-0-	136 2		N	-0-		75
02		224 #	16	-0-	-208	-0-	16 2		N	-0-		75
03		248 #	26	-0-	-222	-0-	26 2		N	-0-		75
04		210 #	25	-0-	-185	-0-	25 2		N	-0-		75

BUCKSHOT (4950) //CONT.// 12961 500 ASSOCIATED 49B CNTY: COCHRAN												
SILVER CREEK OIL & GAS, LLC //CONT.// 781909												
CHAPMAN, MARY SHERRILL ETAL WELL #: 2 RRCID -> 056236 COMPL. DATE 08/11/1973 TOTAL DEPTH 4986 PERF. 4903 - 4933												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	EOM BALANCE
11		480 #	465	-0-	-15	-0-	465	2			Y	75
12		496 #	476	-0-	-20	-0-	476	2			Y	75
01		496 #	400	-0-	-96	-0-	400	2			Y	75
02		448 #	-0-	-0-	-448	-0-					Y	75
03		496 #	124	-0-	-372	-0-	124	2			Y	75
04	DLQ	G-10	409	-0-	409	409	409	2			Y	75

AINSWORTH-PARKER WELL #: 1 RRCID -> 056693 COMPL. DATE 09/18/1973 TOTAL DEPTH 4987 PERF. N/A												
11		480 #	461	-0-	-19	-0-	461	2			Y	94
12		524 R	524	-0-	-0-	-0-	524	2			Y	94
01		496 #	495	-0-	-1	-0-	495	2			Y	94
02		456 R	456	-0-	-0-	-0-	456	2			Y	94
03		527 #	490	-0-	-37	-0-	490	2			Y	94
04	DLQ	G-10	321	-0-	321	321	321	2			Y	94

AINSWORTH-PARKER WELL #: 2 RRCID -> 056694 COMPL. DATE 09/29/1973 TOTAL DEPTH 4959 PERF. N/A												
11		450 #	433	-0-	-17	-0-	433	2			Y	141
12		493 R	493	-0-	-0-	-0-	493	2			Y	141
01		465 R	465	-0-	-0-	-0-	465	2			Y	141
02		428 R	428	-0-	-0-	-0-	428	2			Y	141
03		496 #	460	-0-	-36	-0-	460	2			Y	141
04	DLQ	G-10	342	-0-	342	342	342	2			Y	141

CHAPMAN, M. S. WELL #: 1 RRCID -> 056747 COMPL. DATE 07/13/1973 TOTAL DEPTH 4995 PERF. N/A												
11		455 R	455	-0-	-0-	-0-	455	2			Y	95
12		464 R	464	-0-	-0-	-0-	464	2			Y	95
01		434 #	391	-0-	-43	-0-	391	2			Y	95
02		392 #	-0-	-0-	-392	-0-					Y	95
03		434 #	121	-0-	-313	-0-	121	2			Y	95
04	DLQ	G-10	400	-0-	400	400	400	2			Y	95

PARKER WELL #: S121 RRCID -> 131562 COMPL. DATE 02/19/1989 TOTAL DEPTH 4988 PERF. 4899 - 4940												
11		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
12		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
01		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
02		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
03		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
04		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-

PARKER WELL #: 8 RRCID -> 256883 COMPL. DATE 04/01/2010 TOTAL DEPTH 5077 PERF. 4896 - 4942												
11		1259 R	1259	-0-	-0-	-0-	1259	2			N	89
12		1294 R	1294	-0-	-0-	-0-	1294	2			N	89
01		1309 R	1309	-0-	-0-	-0-	1309	2			N	89
02		1180 R	1180	-0-	-0-	-0-	1180	2			N	89
03		1291 R	1291	-0-	-0-	-0-	1291	2			N	89
*04		1254 R	1254	-0-	-0-	-0-	1254	2			N	89

CABBINESS YATES SSC, INC. O.D.C. "9"		14430 500 810842		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: TERRY									
WELL #:		1		RRCID -> 081895		COMPL. DATE 01/25/1979		TOTAL DEPTH 10018 PERF. 3242 - 3253									
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	* 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-	
CEDAR LAKE (YATES) OCCIDENTAL PERMIAN LTD. RILEY, T. S. -B-		16580 333 617544		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: GAINES									
WELL #:		9		RRCID -> 019644		COMPL. DATE 04/14/1950		TOTAL DEPTH 4880 PERF. 2938 - 3225									
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.) OASIS OPERATING, INC. KINNEY		16740 500 617470		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: COTTLE									
WELL #:		1		RRCID -> 212864		COMPL. DATE 10/04/2005		TOTAL DEPTH 6543 PERF. 6413 - 6416									
11	570 N	552	-0-	-18	-0-	552	2			N	-0-					48	
12	493 N	493	-0-	-0-	-0-	493	2			N	-0-					48	
01	558 N	73	-0-	-485	-0-	73	2			N	-0-					48	
02	504 N	275	-0-	-229	-0-	275	2			N	-0-					48	
03	496 N	381	-0-	-115	-0-	381	2			N	-0-					48	
*04	398 N	398	-0-	-0-	-0-	398	2			N	-0-					48	
RELENTLESS PERMIAN OPERATING LLC GOODWIN		700976		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: TERRY									
WELL #:		1		RRCID -> 117120		COMPL. DATE 05/06/1985		TOTAL DEPTH 6703 PERF. 6508 - 6582									
11	1209 N	1209	-0-	-0-	-0-	378	1	831	3	N	-0-					30	
12	1240 N	1142	-0-	-98	-0-	386	1	756	3	N	-0-					30	
01	1393 N	1393	-0-	-0-	-0-	566	1	827	3	N	-0-					30	
02	1120 N	786	-0-	-334	-0-	786	3			N	-0-					30	
03	1147 N	NO RPT	-0-	-1147	-0-					N	NO RPT					30	
04	1200 N	NO RPT	-0-	-1200	-0-					N	NO RPT					30	
SEQUOIA NATURAL GAS, INC. BEARDEN		767543		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: TERRY									
WELL #:		2		RRCID -> 117710		COMPL. DATE 06/28/1985		TOTAL DEPTH 6650 PERF. 6546 - 6552									
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					8	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					8	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					8	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					8	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					8	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					8	

OIL AND GAS DIVISION

CLAUENE (SAN ANDRES) ROGERS, S. K. OIL, INC. PACE			18663 500 725013	ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: HOCKLEY						
WELL #:	1	RRCID ->	132881	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	6556	PERF.	5069 - 5096			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE			
11	1380 N	1250	-0-	-130	-0-	1249 2	1 9	N	60			
12	1457 N	1434	-0-	-23	-0-	1433 2	1 9	N	61			
01	1426 N	1331	-0-	-95	-0-	1330 2	1 9	N	62			
02	1271 N	1271	-0-	-0-	-0-	1270 2	1 9	N	63			
03	1557 N	1557	-0-	-0-	-0-	1404 2	153 9	N	34			
04	1290 N	1238	-0-	-52	-0-	1237 2	1 9	N	35			
FELMAC (YATES) BIG RUN PRODUCTION COMPANY SHERMAN, R. B. ET AL			30577 666 070370	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: GAINES						
WELL #:	1	RRCID ->	019833	COMPL. DATE	02/01/1958	TOTAL DEPTH	13372	PERF.	N/A			
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-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-			
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			
ONEOK TEXAS GAS STORAGE, L.L.C. DAUGHERTY			623855		RRCID ->	019840	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	3442	PERF.	3342 - 3386
11	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			
12	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			
01	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			
02	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			
03	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			
04	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			
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			
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			
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			
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			

FELMAC, NORTH (YATES GAS STORAGE)				30577 670	NON-ASSOCIATED	STORAGE	CNTY: GAINES			
ONEOK TEXAS GAS STORAGE, L.L.C.				623855						
FELMAC G.S.U.				WELL #: 3032	RRCID -> 252709	COMPL. DATE 06/04/2009	TOTAL DEPTH 3369	PERF. 3865	- 5985	
M	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	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	
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	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-	

CONCHO OILFIELD SERV & OPER CO.				170164						
JAMESON, R. E.				WELL #: 1	RRCID -> 091531	COMPL. DATE 01/21/1981	TOTAL DEPTH 5518	PERF. 3464	- 3507	
11	5 N	-0-	-0-	-5 B	-0-		N	-0-	-0-	
12	1 N	-0-	-0-	-1 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	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-	-0-	

RICHLAND RESOURCES CORPORATION				709719						
STATE				WELL #: 1	RRCID -> 076295	COMPL. DATE 04/05/1978	TOTAL DEPTH 5506	PERF. 3502	- 3525	
11	67 N	67	-0-	-0- B	-0-	67 2	N	-0-	-0-	
12	21 N	21	-0-	-0- B	-0-	21 2	N	-0-	-0-	
01	107 N	107	-0-	-0- B	-0-	107 2	N	-0-	-0-	
02	386 N	386	-0-	-0- B	-0-	386 2	N	-0-	-0-	
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-						
03	425 N	425	-0-	-0- B	-0-	425 2	N	-0-	-0-	
*04	525 N	525	-0-	-0- B	-0-	525 2	N	-0-	-0-	

G-M-K (BASAL YATES)																
RICHLAND RESOURCES CORPORATION //CONT.// 33473 100 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: GAINES																
RILEY //CONT.// 709719																
WELL #: 2 G RRCID -> 081337 COMPL. DATE 02/28/1979 TOTAL DEPTH 3700 PERF. 3456 - 3510																
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
11	279 N	279	-0-	-0-	B	-0-	279	2			N	-0-				-0-
12	210 N	210	-0-	-0-	B	-0-	210	2			N	-0-				-0-
01	92 N	92	-0-	-0-	B	-0-	92	2			N	-0-				-0-
02	537 N	537	-0-	-0-	B	-0-	537	2			N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	658 N	658	-0-	-0-	B	-0-	658	2			N	-0-				-0-
*04	659 N	659	-0-	-0-	B	-0-	659	2			N	-0-				-0-

BELLINGER																
WELL #: 1 RRCID -> 095806 COMPL. DATE 10/21/1981 TOTAL DEPTH 3700 PERF. 3528 - 3582																
11	4 N	4	-0-	-0-	B	-0-	4	2			N	-0-				-0-
12	4 N	4	-0-	-0-	B	-0-	4	2			N	-0-				-0-
01	100 N	100	-0-	-0-	B	-0-	100	2			N	-0-				-0-
02	817 N	817	-0-	-0-	B	-0-	817	2			N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	1152 N	1152	-0-	-0-	B	-0-	1152	2			N	-0-				-0-
*04	1147 N	1147	-0-	-0-	B	-0-	1147	2			N	-0-				-0-

G-M-K (YATES)																
RICHLAND RESOURCES CORPORATION 33473 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GAINES																
BAYLISS 709719																
WELL #: 1 RRCID -> 019900 COMPL. DATE 11/22/1957 TOTAL DEPTH 3449 PERF. 3400 - 3499																
11	2460 N	1873	-0-	-587		-0-	1873	2			N	-0-				-0-
12	2232 N	1928	-0-	-304		-0-	1928	2			N	-0-				-0-
01	2356 N	2053	-0-	-303		-0-	2053	2			N	-0-				-0-
02	2281 N	2281	-0-	-0-		-0-	2281	2			N	-0-				-0-
03	2468 N	2468	-0-	-0-		-0-	2468	2			N	-0-				-0-
*04	2467 N	2467	-0-	-0-		-0-	2467	2			N	-0-				-0-

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-

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	14 N	14	-0-	-0-		-0-	14	2			N	-0-				-0-
*04	14 N	14	-0-	-0-		-0-	14	2			N	-0-				-0-

HANFORD (YATES)																
FASKEN OIL AND RANCH, LTD. 38686 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GAINES																
ARCO FEE "214" 263696																
WELL #: 2 RRCID -> 229065 COMPL. DATE 04/17/2007 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 3412 - 3514																
11	1950 N	1871	-0-	-79		-0-	25	1	1846	3	N	-0-				-0-
12	1116 N	1092	-0-	-24		-0-	25	1	1067	2	N	-0-				-0-
01	1248 N	1248	-0-	-0-		-0-	25	1	1223	2	N	-0-				-0-
02	1736 N	1196	-0-	-540		-0-	25	1	1171	2	N	-0-				-0-
03	1502 N	1502	-0-	-0-		-0-	25	1	1477	2	N	-0-				-0-
04	1200 N	1131	-0-	-69		-0-	25	1	1106	2	N	-0-				-0-

HANFORD (YATES)		//CONT.//		38686 700	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: GAINES				
FASKEN OIL AND RANCH, LTD.		//CONT.//		263696								
ELLIOT "214"		WELL #:		12	RRCID ->	263382	COMPL. DATE	09/23/2011	TOTAL DEPTH	3630	PERF. 3424 - 3516	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	2760 X	1853	-0-	-907	-0-	25 1	1828 3	N	-0-			-0-
12	3077 X	3077	-0-	-0-	-0-	25 1	3052 2	N	-0-			-0-
01	2852 X	2178	-0-	-674	-0-	25 1	2153 2	N	-0-			-0-
02	2576 X	2042	-0-	-534	-0-	25 1	2017 2	N	-0-			-0-
03	2852 X	2151	-0-	-701	-0-	25 1	2126 2	N	-0-			-0-
04	2100 N	2018	-0-	-82	-0-	25 1	1993 2	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)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			13
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			13
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			13
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			13
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			13
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			13

ELAM, W. B.				WELL #:	1Y	RRCID ->	203746	COMPL. DATE	04/02/2004	TOTAL DEPTH	3500	PERF. 2905 - 3026
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			7
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			7
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			7
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			7
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			7
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			7

BAGGETT, DEBBIE				WELL #:	2Y	RRCID ->	203747	COMPL. DATE	03/31/2004	TOTAL DEPTH	3200	PERF. 2946 - 3064
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT 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	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			10
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			10

BAGGETT, DEBBIE				WELL #:	3Y	RRCID ->	203749	COMPL. DATE	04/01/2004	TOTAL DEPTH	3500	PERF. 2900 - 3023
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
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	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

SHUSA 14				WELL #:	2Y	RRCID ->	209278	COMPL. DATE	05/18/2005	TOTAL DEPTH	3235	PERF. 3010 - 3080
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	27			97
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	15			112
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	13			125
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	14			139
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			139
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			139

HARRIS (YATES)		//CONT.// 39242 666		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GAINES								
LYNX OPERATING CO., INC.		//CONT.// 516255														
HARRIS		WELL #: 1601Y		RRCID -> 212550		COMPL. DATE 07/02/2004		TOTAL DEPTH 4260 PERF. 2972 - 3075								
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	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	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					3

HARRIS		WELL #: 1603Y		RRCID -> 212551		COMPL. DATE 07/28/2004		TOTAL DEPTH 4250 PERF. 2967 - 3079								
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
04	DLQ G-10	NO RPT	-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-					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	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
04	DLQ G-10	NO RPT	-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-					Y	-0-					9
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
04	DLQ G-10	NO RPT	-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-					Y	-0-					8
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
04	DLQ G-10	NO RPT	-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-					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	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
04	DLQ G-10	NO RPT	-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-					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	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					3

HARRIS (YATES)		//CONT.// 39242 666		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GAINES								
LYNX OPERATING CO., INC.		//CONT.// 516255														
SHUSA 15		WELL #: 2Y		RRCID -> 212927		COMPL. DATE 07/08/2005		TOTAL DEPTH 3250 PERF. 2980 - 3055								
M	O	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	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	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					3
04	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					3

ELAM, W. B.		WELL #: 2Y		RRCID -> 214117		COMPL. DATE 05/04/2005		TOTAL DEPTH 3215 PERF. 2980 - 3045								
11	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					7
12	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					7
01	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					7
02	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					7
03	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					7
04	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	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-				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	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
04	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	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-				Y	-0-					24
12	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					24
01	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					24
02	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					24
03	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					24
04	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	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-				Y	-0-					9
12	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					9
01	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					9
02	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					9
03	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					9
04	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	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-				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	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					3
04	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	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-				Y	-0-					2
12	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					2
01	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					2
02	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					2
03	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					2
04	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					2

HARRIS (YATES)		//CONT.//		39242 666	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: GAINES								
LYNX OPERATING CO., INC.		//CONT.//		516255												
FLANAGAN "10"		WELL #:		4Y	RRCID ->	249025	COMPL. DATE	03/14/2009	TOTAL DEPTH	3298	PERF. 3013 - 3090					
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	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	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					12

FLANAGAN "10"		WELL #:		5Y	RRCID ->	249029	COMPL. DATE	01/22/2009	TOTAL DEPTH	3325	PERF. 2996 - 3073					
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					10
PLUGGED AND ABANDONED 12/18/2017 - P/A 12/18/17																

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	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					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	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					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	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					3
PLUGGED AND ABANDONED 12/14/2017 - P/A 12/14/2017																

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	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

HARRIS (YATES)		//CONT.//		39242 666	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: GAINES			
LYNX OPERATING CO., INC.		//CONT.//		516255							
FLANAGAN "10"		WELL #:		6Y	RRCID ->	249039	COMPL. DATE	01/22/2009	TOTAL DEPTH	3295	PERF. 3052 - 3094
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	BALANCE
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	
11	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		12
12	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		12
01	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		12
02	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		12
03	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		12
04	DLQ	G-10	NO RPT	-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-			Y	-0-		1
12	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		1
01	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		1
02	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		1
03	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		1
04	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-			Y	NO RPT		1

SNOW OIL & GAS INC.		798635		1	RRCID ->	159943	COMPL. DATE	09/28/1995	TOTAL DEPTH	5000	PERF. 3058 - 3122
11	60	N	58	-0-	-2	-0-	58 3	N	-0-		-0-
12	93	N	86	-0-	-7	-0-	86 3	N	-0-		-0-
01	81	N	81	-0-	-0-	-0-	81 3	N	-0-		-0-
02	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72 3	N	-0-		-0-
03	93	N	85	-0-	-8	-0-	85 3	N	-0-		-0-
04	90	N	29	-0-	-61	-0-	29 3	N	-0-		-0-

ZARVONA ENERGY LLC		950523		1	RRCID ->	214992	COMPL. DATE	12/21/2005	TOTAL DEPTH	3230	PERF. 3035 - 3112
11	210	N	-0-	-0-	-210	-0-		Y	1		30
12	124	N	-0-	-0-	-124	-0-		Y	4		34
01	62	N	-0-	-0-	-62	-0-		Y	15		49
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	9		58
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	6		64
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	8		72

HOBBS, EAST (QUEEN GAS)		41769 200		1	RRCID ->	049757	COMPL. DATE	12/01/1970	TOTAL DEPTH	7510	PERF. N/A
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		48
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		48
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		48
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		48
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		48
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		48

FORTUNA RESOURCES DVLPMNT, LLC		278793		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	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

HOBBS, EAST (QUEEN GAS)		//CONT.//		41769 200	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: GAINES			
FORTUNA RESOURCES DVLPMNT, LLC		//CONT.//		278793							
JONES, JOHN S.		WELL #:		2	RRCID ->	150143	COMPL. DATE	05/20/1994	TOTAL DEPTH 6462 PERF. 3699 - 3960		
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		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		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)				42401 500	NON-ASSOCIATED	SALVAGE		CNTY: GAINES			
MGR RESOURCES				563344							
HOOVER "D"		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-

RICHLAND RESOURCES CORPORATION				709719							
RILEY, T. S. -F-		WELL #:		1	RRCID ->	020112	COMPL. DATE	04/07/1948	TOTAL DEPTH 3491 PERF. 3412 - 3491		
11		420 N	391	-0-	-29	-0-	391 2	N	-0-		-0-
12		503 N	503	-0-	-0-	-0-	503 2	N	-0-		-0-
01		602 N	602	-0-	-0-	-0-	602 2	N	-0-		-0-
02		583 N	583	-0-	-0-	-0-	583 2	N	-0-		-0-
03		642 N	642	-0-	-0-	-0-	642 2	N	-0-		-0-
*04		761 N	761	-0-	-0-	-0-	761 2	N	-0-		-0-

CUMMINS, R. H.		WELL #:		1	RRCID ->	020113	COMPL. DATE	05/06/1954	TOTAL DEPTH N/A PERF. 3270 - 3506		
11		330 N	109	-0-	-221	-0-	109 2	N	-0-		-0-
12		744 N	532	-0-	-212	-0-	532 2	N	-0-		-0-
01		346 N	346	-0-	-0-	-0-	346 2	N	-0-		-0-
02		429 N	429	-0-	-0-	-0-	429 2	N	-0-		-0-
03		855 N	855	-0-	-0-	-0-	855 2	N	-0-		-0-
*04		738 N	738	-0-	-0-	-0-	738 2	N	-0-		-0-

CUNNINGHAM-DAVIS		WELL #:		2	RRCID ->	020115	COMPL. DATE	12/21/1957	TOTAL DEPTH N/A PERF. 3320 - 3445		
11		510 N	241	-0-	-269	-0-	241 2	N	-0-		-0-
12		403 N	240	-0-	-163	-0-	240 2	N	-0-		-0-
01		319 N	319	-0-	-0-	-0-	319 2	N	-0-		-0-
02		281 N	281	-0-	-0-	-0-	281 2	N	-0-		-0-
03		511 N	511	-0-	-0-	-0-	511 2	N	-0-		-0-
*04		628 N	628	-0-	-0-	-0-	628 2	N	-0-		-0-

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

HOMANN (YATES) //CONT.// 42401 500 NON-ASSOCIATED SALVAGE CNTY: GAINES													
RICHLAND RESOURCES CORPORATION //CONT.// 709719													
CUNNINGHAM, DORA MRS. -A- WELL #: 1 RRCID -> 020118 COMPL. DATE 10/07/1957 TOTAL DEPTH N/A PERF. 3324 - 3506													
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	PROD	AMT	CODE	BALANCE

11		120 N	53	-0-	-67	-0-	53	2	N	-0-		-0-	
12		62 N	49	-0-	-13	-0-	49	2	N	-0-		-0-	
01		62 N	16	-0-	-46	-0-	16	2	N	-0-		-0-	
02		99 N	99	-0-	-0-	-0-	99	2	N	-0-		-0-	
03		139 N	139	-0-	-0-	-0-	139	2	N	-0-		-0-	
*04		61 N	61	-0-	-0-	-0-	61	2	N	-0-		-0-	

HOMANN WELL #: 1 RRCID -> 020119 COMPL. DATE 10/01/1944 TOTAL DEPTH 3535 PERF. 3416 - 3512													
11		180 N	83	-0-	-97	-0-	83	2	N	-0-		-0-	
12		31 N	2	-0-	-29	-0-	2	2	N	-0-		-0-	
01		298 N	298	-0-	-0-	-0-	298	2	N	-0-		-0-	
02		172 N	172	-0-	-0-	-0-	172	2	N	-0-		-0-	
03		1121 N	1121	-0-	-0-	-0-	1121	2	N	-0-		-0-	
*04		1071 N	1071	-0-	-0-	-0-	1071	2	N	-0-		-0-	

HOMANN WELL #: 2 RRCID -> 020120 COMPL. DATE 11/21/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. 3400 - 3530													
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
01		1 N	-0-	-0-	-1	-0-			N	-0-		-0-	
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	

RILEY, T. S. WELL #: 1 RRCID -> 020121 COMPL. DATE 08/13/1948 TOTAL DEPTH N/A PERF. 3597 - 3436													
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		193 N	193	-0-	-0-	-0-	193	2	N	-0-		-0-	
12		12 N	3	-0-	-9	-0-	3	2	N	-0-		-0-	
01		80 N	80	-0-	-0-	-0-	80	2	N	-0-		-0-	
02		168 N	17	-0-	-151	-0-	17	2	N	-0-		-0-	
03		377 N	377	-0-	-0-	-0-	377	2	N	-0-		-0-	
*04		201 N	201	-0-	-0-	-0-	201	2	N	-0-		-0-	

QUIRK, THOMAS WELL #: 1 RRCID -> 105286 COMPL. DATE 09/01/1982 TOTAL DEPTH 13346 PERF. 3414 - 3594													
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-	

HOMANN WELL #: 3 RRCID -> 277029 COMPL. DATE 12/11/2014 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 3348 - 3510													
11		780 N	694	-0-	-86	-0-	694	2	N	-0-		-0-	
12		724 N	724	-0-	-0-	-0-	724	2	N	-0-		-0-	
01		829 N	829	-0-	-0-	-0-	829	2	N	-0-		-0-	
02		883 N	883	-0-	-0-	-0-	883	2	N	-0-		-0-	
03		1175 N	1175	-0-	-0-	-0-	1175	2	N	-0-		-0-	
*04		1142 N	1142	-0-	-0-	-0-	1142	2	N	-0-		-0-	

HOMANN (YATES) //CONT.// 42401 500 NON-ASSOCIATED SALVAGE CNTY: GAINES
 RICHLAND RESOURCES CORPORATION //CONT.// 709719
 CUNNINGHAM-DAVIS "B" WELL #: 5 RRCID -> 282563 COMPL. DATE 02/28/2017 TOTAL DEPTH 5812 PERF. 3316 - 3476

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 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	1 N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
01	8 N	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	11 N	-11	-0-	-0-	-0-		11	2		N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					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

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	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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	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

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 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-

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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					30
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					30
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					30
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					30
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					30
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					30

SSC, INC. 810842
 SHOTTS WELL #: 1 RRCID -> 094839 COMPL. DATE 03/27/1981 TOTAL DEPTH 6625 PERF. 6405 - 6415

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-					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

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-					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 COOPER OIL & GAS, LLC MASTERTSON		47709 001 175118		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: KING			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
WELL #: 1 RRCID -> 175642 COMPL. DATE 12/21/1999 TOTAL DEPTH 5930 PERF. 5335 - 5340												
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		0 N	-0-	-0-	-0-				N	-0-		7
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-		7

MASTERTSON UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 178353		COMPL. DATE 08/02/2000			TOTAL DEPTH 5914 PERF. 5295 - 5301			
11	435 N	435	-0-	-0-	-0-	94	1	339 3	N	2		24
12	465 N	344	-0-	-121	-0-	272	1	71 3	N	1		25
01	527 N	381	-0-	-146	-0-	101	1	279 2	N	1		26
02	420 N	382	-0-	-38	-0-	79	1	303 3	N	-0-		26
03	400 N	400	-0-	-0-	-0-	399	2	1 9	N	1		27
04	360 N	399	-0-	39	-0-	74	1	321 2	N	4	25 1	6

MASTERTSON "A-6"		WELL #: 6		RRCID -> 190419		COMPL. DATE 06/30/2002			TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5437 - 5443			
11	645 N	645	-0-	-0-	-0-	140	1	503 3	N	2		29
12	589 N	488	-0-	-101	-0-	385	1	101 3	N	2		31
01	713 N	713	-0-	-0-	-0-	189	1	523 3	N	1		32
02	908 N	908	-0-	-0-	-0-	187	1	720 3	N	1		33
03	1123 N	1123	-0-	-0-	-0-	1122	2	1 9	N	1		34
04	690 N	1049	-0-	359	-0-	195	1	848 2	N	5	31 1	8

MASTERTSON "A-1"		WELL #: 1		RRCID -> 206327		COMPL. DATE 11/12/2004			TOTAL DEPTH 6122 PERF. 5461 - 5464			
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-

MASTERTSON RANCH		WELL #: 2		RRCID -> 212497		COMPL. DATE 10/18/2005			TOTAL DEPTH 6108 PERF. 5450 - 5460			
11	84 N	84	-0-	-0-	-0-	18	1	66 3	N	-0-		5
12	124 N	64	-0-	-60	-0-	50	1	13 3	N	1		6
01	62 N	52	-0-	-10	-0-	14	1	38 3	N	-0-		6
02	84 N	28	-0-	-56	-0-	6	1	22 3	N	-0-		6
03	109 N	109	-0-	-0-	-0-	109	2		N	-0-		6
04	60 N	42	-0-	-18	-0-	8	1	33 2	N	1	6 1	1

JUNIPER RELENTLESS PERMIAN OPERATING LLC										//CONT.//		47709 001		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: KING	
MASTERTSON, R. S.										WELL #: 7601		RRCID -> 117775		COMPL. DATE 03/08/1985		TOTAL DEPTH 5938		PERF. 5365 - 5394	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM						
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE					
11		1110 N		4	-0-	-1106		3	1	N	-0-		150						
12		1209 N		5	-0-	-1204		4	1	N	-0-		150						
01		899 N		1	-0-	-898		1	3	N	-0-		150						
02		4 N		-0-	-0-	-4				N	-0-		150						
03		5 N	NO RPT	-0-	-0-	-5				N	NO RPT		150						
04		1 N	NO RPT	-0-	-0-	-1				N	NO RPT		150						
MASTERTSON "66"										WELL #: 1		RRCID -> 207507		COMPL. DATE 03/01/2005		TOTAL DEPTH 5950		PERF. 5391 - 5423	
11		237 N		237	-0-	-0-		169	1	N	-0-		62						
12		348 N		348	-0-	-0-		290	1	N	-0-		62						
01		500 N		500	-0-	-0-		232	1	N	-0-		62						
02		224 N		51	-0-	-173		51	3	N	-0-		62						
03		341 N	NO RPT	-0-	-0-	-341				N	NO RPT		62						
04		480 N	NO RPT	-0-	-0-	-480				N	NO RPT		62						
JUNIPER (BEND CONGL.) COOPER OIL & GAS, LLC										WELL #: 1		RRCID -> 161134		COMPL. DATE 10/30/1996		TOTAL DEPTH 5970		PERF. 5856 - 5868	
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-						
MASTERTSON A										WELL #: 7		RRCID -> 170025		COMPL. DATE 08/24/1998		TOTAL DEPTH 6074		PERF. 5964 - 5969	
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-						
MASTERTSON "B"										WELL #: 2		RRCID -> 170271		COMPL. DATE 08/28/1998		TOTAL DEPTH 6011		PERF. 5883 - 5908	
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-						
MASTERTSON "B" UNIT										WELL #: 3		RRCID -> 172818		COMPL. DATE 04/26/1999		TOTAL DEPTH 6050		PERF. 5925 - 5930	
11		1525 N		1525	-0-	-0-		332	1	N	3		37						
12		1116 N		959	-0-	-157		758	1	N	3		40						
01		1271 N		498	-0-	-773		132	1	N	1		41						
02		1428 N		585	-0-	-843		120	1	N	1		42						
03		961 N		42	-0-	-919		1	9	N	2		44						
04		480 N		-0-	-0-	-480		40	2	N	6	39 1	11						

JUNIPER (BEND CONGL.)		//CONT.// 47709 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: KING			
COOPER OIL & GAS, LLC		//CONT.// 175118									
MASTERTSON		WELL #: 1R		RRCID -> 175639		COMPL. DATE 11/15/1999		TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5284 - 5804			
M	O	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	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-

MASTERTSON "J-1" UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 176602		COMPL. DATE 04/04/2000		TOTAL DEPTH 5939 PERF. 5806 - 5823			
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-

MASTERTSON "J-2" UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 180373		COMPL. DATE 10/12/2000		TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5918 - 5928				
11	1270 N	1270	-0-	-0-	-0-	276	1	991	3	N	3	47
12	3100 N	12605	-0-	9505	9505	9991	1	2610	3	N	4	51
01	3100 N	983	-0-	-2117	7388	261	1	720	3	N	2	53
02	2800 N	1128	-0-	-1672	5716	232	1	895	3	N	1	54
03	6937 X	1221	-0-	-5716	-0-	1219	2	2	9	N	2	56
04	2520 X	1255	-0-	-1265	-0-	233	1	1012	2	N	9	14
						10	9					

MASTERTSON "J-3" UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 185124		COMPL. DATE 08/13/2001		TOTAL DEPTH 6009 PERF. 5871 - 5900				
11	1890 N	1782	-0-	-108	-0-	388	1	1391	3	N	3	32
12	2488 N	2488	-0-	-0-	-0-	1971	1	515	3	N	2	34
01	1767 N	1726	-0-	-41	-0-	459	1	1266	3	N	1	35
02	1935 N	1935	-0-	-0-	-0-	398	1	1536	3	N	1	36
03	2480 N	1767	-0-	-713	-0-	1765	2	2	9	N	2	38
04	1680 N	1672	-0-	-8	-0-	311	1	1354	2	N	6	10
						7	9					

RELENTLESS PERMIAN OPERATING LLC		700976		MASTERTSON, R. B.		WELL #: 20		RRCID -> 020139		COMPL. DATE 01/08/1962		TOTAL DEPTH 5820 PERF. N/A	
11	44 N	44	-0-	-0-	-0-	32	1	12	3	N	-0-	5	
12	6 N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-	5	
01	8 N	8	-0-	-0-	-0-	4	1	4	3	N	-0-	5	
02	28 N	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-	5	
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	5	
04	8 N	NO RPT	-0-	-8	-0-					N	NO RPT	5	

JUNIPER (BEND CONGL.)		//CONT.//		47709 333	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: KING	
RELENTLESS PERMIAN OPERATING LLC//CONT.//		700976										
BEADHEAD SCUD 53		WELL #:		1	RRCID ->	176774	COMPL. DATE	11/02/1999	TOTAL DEPTH	5946	PERF.	5818 - 5833
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

11		30 N	12	-0-	-18	-0-	9 1	3 3	N	-0-		51
12		37 N	37	-0-	-0-	-0-	31 1	6 3	N	-0-		51
01		61 N	61	-0-	-0-	-0-	28 1	33 3	N	-0-		51
02		12 N	7	-0-	-5	-0-	7 3		N	-0-		51
03		31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-			N	NO RPT		51
04		60 N	NO RPT	-0-	-60	-0-			N	NO RPT		51

BEADHEAD EMERGER 65		WELL #:		1	RRCID ->	176776	COMPL. DATE	12/14/1999	TOTAL DEPTH	5943	PERF.	5844 - 5852
11		150 N	114	-0-	-36	-0-	82 1	32 3	N	-0-		12
12		155 N	148	-0-	-7	-0-	123 1	25 3	N	-0-		12
01		155 N	114	-0-	-41	-0-	53 1	61 3	N	-0-		12
02		112 N	11	-0-	-101	-0-	11 3		N	-0-		12
03		155 N	NO RPT	-0-	-155	-0-			N	NO RPT		12
04		120 N	NO RPT	-0-	-120	-0-			N	NO RPT		12

BEADHEAD HARE'S EAR 41		WELL #:		1	RRCID ->	179790	COMPL. DATE	02/16/2000	TOTAL DEPTH	5850	PERF.	5736 - 5751
11		7 N	3	-0-	-4	-0-	2 1	1 3	N	-0-		19
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		19
01		69 N	69	-0-	-0-	-0-	32 1	37 3	N	-0-		19
02		26 N	26	-0-	-0-	-0-	26 3		N	-0-		19
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		19
04		60 N	NO RPT	-0-	-60	-0-			N	NO RPT		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		1783 N	1783	-0-	-0-	-0-	1783 3		N	-0-		179
12		899 N	583	-0-	-316	-0-	583 3		N	-0-	53 0	126
01		558 N	219	-0-	-339	-0-	219 3		N	-0-		126
02		1652 N	828	-0-	-824	-0-	828 3		N	-0-		126
03		1726 N	1726	-0-	-0-	-0-	1726 3		N	-0-		126
*04		1759 N	1759	-0-	-0-	-0-	1759 3		N	-0-		126

JOHNSON		WELL #:		1	RRCID ->	260668	COMPL. DATE	09/14/2010	TOTAL DEPTH	6055	PERF.	5894 - 5912
11		1239 X	1239	-0-	-0-	-0-	1239 3		N	-0-		140
12		1984 X	805	-0-	-1179	-0-	805 3		N	-0-	47 0	93
01		1984 X	878	-0-	-1106	-0-	878 3		N	-0-		93
02		1148 X	390	-0-	-758	-0-	390 3		N	-0-		93
03		1271 X	776	-0-	-495	-0-	776 3		N	-0-		93
04		1230 X	718	-0-	-512	-0-	718 3		N	-0-		93

WILD HORSE ENERGY		923282										
MASTERSON		WELL #:		1	RRCID ->	227185	COMPL. DATE	02/02/2007	TOTAL DEPTH	6200	PERF.	5956 - 5972
11		300 N	155	-0-	-145	-0-	155 2		N	-0-		8
12		291 N	291	-0-	-0-	-0-	291 2		N	-0-		8
01		288 N	288	-0-	-0-	-0-	288 2		N	-0-		8
02		342 N	342	-0-	-0-	-0-	342 2		N	-0-		8
03		330 N	330	-0-	-0-	-0-	330 2		N	-0-		8
04		270 N	NO RPT	-0-	-270	-0-			N	NO RPT		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
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM				
				GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE				
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-				

BLOWING SAND OPERATING L.L.C.										076382									
SLAUGHTER										WELL #:	802	RRCID ->	109166	COMPL. DATE	02/02/1984	TOTAL DEPTH	4804	PERF.	4736 - 4731
11		210 #	34	-0-	-176	-0-	34	1			N	-0-			-0-				
12		124 #	10	-0-	-114	-0-	10	1			N	-0-			-0-				
01		62 #	10	-0-	-52	-0-	10	1			N	-0-			-0-				
02		56 #	10	-0-	-46	-0-	10	1			N	-0-			-0-				
03		62 #	10	-0-	-52	-0-	10	1			N	-0-			-0-				
04		30 #	10	-0-	-20	-0-	10	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		10 R	10	-0-	-0-	-0-	10	1			N	-0-			132				
01		10 R	10	-0-	-0-	-0-	10	1			N	-0-			132				
02		10 R	10	-0-	-0-	-0-	10	1			N	-0-			132				
03		10 R	10	-0-	-0-	-0-	10	1			N	-0-			132				
04		10 R	10	-0-	-0-	-0-	10	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				

LEVELLAND (SAN ANDRES) //CONT.// 53411 426 NON-ASSOCIATED 49B CNTY: COCHRAN															
CROSSROADS ENERGY PARTNERS, LLC 190668															
WRIGHT WELL #: 1 RRCID -> 073322 COMPL. DATE 09/16/1977 TOTAL DEPTH 4714 PERF. 4667 - 4710															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

11		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			60
12		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			60
01		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			60
02		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			60
03		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			60
04		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			60
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 06/01/2017 - RECLASS TO #70582															

D C OIL COMPANY, INC. 196082															
MALLET RANCH WELL #: 1 RRCID -> 111148 COMPL. DATE 06/10/1982 TOTAL DEPTH 4972 PERF. 4882 - 4948															
11	60	#	36	-0-	-24	-0-	36	3			Y	-0-			-0-
12	62	#	39	-0-	-23	-0-	39	3			Y	-0-			-0-
01	62	R	62	-0-	-0-	-0-	62	3			Y	-0-			-0-
02	80	R	80	-0-	-0-	-0-	80	3			Y	-0-			-0-
03	54	R	54	-0-	-0-	-0-	54	3			Y	-0-			-0-
04	DLQ	G-10	20	-0-	20	20	20	3			Y	-0-			-0-

MALLET RANCH WELL #: 27 RRCID -> 111149 COMPL. DATE 02/01/1984 TOTAL DEPTH 5038 PERF. 4873 - 4971															
11	30	#	20	-0-	-10	-0-	20	3			Y	-0-			-0-
12	31	#	22	-0-	-9	-0-	22	3			Y	-0-			-0-
01	35	R	35	-0-	-0-	-0-	35	3			Y	-0-			-0-
02	45	R	45	-0-	-0-	-0-	45	3			Y	-0-			-0-
03	31	R	31	-0-	-0-	-0-	31	3			Y	-0-			-0-
04	DLQ	G-10	11	-0-	11	11	11	3			Y	-0-			-0-

MALLET RANCH WELL #: 2509 RRCID -> 114355 COMPL. DATE 09/30/1984 TOTAL DEPTH 4980 PERF. 4864 - 4964															
11	30	#	20	-0-	-10	-0-	20	3			Y	-0-			-0-
12	31	#	22	-0-	-9	-0-	22	3			Y	-0-			-0-
01	35	R	35	-0-	-0-	-0-	35	3			Y	-0-			-0-
02	45	R	45	-0-	-0-	-0-	45	3			Y	-0-			-0-
03	31	R	31	-0-	-0-	-0-	31	3			Y	-0-			-0-
04	DLQ	G-10	11	-0-	11	11	11	3			Y	-0-			-0-

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

DEAN, C. S. 21 WELL #: 1 RRCID -> 118233 COMPL. DATE 08/10/1985 TOTAL DEPTH 5023 PERF. 4874 - 4964															
11	210	#	135	-0-	-75	-0-	135	3			N	-0-			65
12	217	#	145	-0-	-72	-0-	145	3			N	-0-			65
01	233	R	233	-0-	-0-	-0-	233	3			N	-0-			65
02	296	R	296	-0-	-0-	-0-	296	3			N	-0-			65
03	199	R	199	-0-	-0-	-0-	199	3			N	-0-			65
04	240	#	77	-0-	-163	-0-	77	3			N	-0-			65

LEVELLAND (SAN ANDRES)		//CONT.//		53411 426	NON-ASSOCIATED			49B		CNTY: COCHRAN			
ERNMAR INVESTMENTS, INC.				253489									
PERKINS, J. J.		WELL #:		1	RRCID ->	020502	COMPL. DATE	05/04/1948	TOTAL DEPTH	4892	PERF.	4815 - 4892	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD 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	DLQ	G-10	72	-0-	72	153	31 1	41 9	Y	37			115
12		230 R	77	-0-	-153	-0-	31 1	46 9	Y	42	102 1		55
01		81 R	81	-0-	-0-	-0-	31 1	50 9	Y	45			100
02		68 R	68	-0-	-0-	-0-	28 1	40 9	Y	36			136
03		93 #	83	-0-	-10	-0-	31 1	52 9	Y	47	111 1		72
04		90 #	85	-0-	-5	-0-	31 1	54 9	Y	49			121

PERKINS ESTATE		WELL #:		1	RRCID ->	053623	COMPL. DATE	04/17/1972	TOTAL DEPTH	4997	PERF.	N/A	
11	DLQ	G-10	309	-0-	309	709	309 2		Y	-0-			-0-
12		995 R	286	-0-	-709	-0-	286 2		Y	-0-			-0-
01		276 R	276	-0-	-0-	-0-	276 2		Y	-0-			-0-
02		238 R	238	-0-	-0-	-0-	238 2		Y	-0-			-0-
03		403 #	217	-0-	-186	-0-	217 2		Y	-0-			-0-
04		300 #	179	-0-	-121	-0-	179 2		Y	-0-			-0-

RAINS COUNTY SCHOOL LAND A/C 7		WELL #:		29	RRCID ->	056873	COMPL. DATE	11/01/1973	TOTAL DEPTH	4895	PERF.	N/A	
11	DLQ	G-10	284	-0-	284	556	216 2	68 9	Y	62			217
12		720 R	164	-0-	-556	-0-	154 2	10 9	Y	9			226
01		229 R	229	-0-	-0-	-0-	208 2	21 9	Y	19	112 1		133
02		301 R	301	-0-	-0-	-0-	269 2	32 9	Y	29			162
03		306 R	306	-0-	-0-	-0-	286 2	20 9	Y	18			180
*04		308 R	308	-0-	-0-	-0-	260 2	48 9	Y	44			224

RAINS COUNTY SCHOOL LAND A/C 7		WELL #:		30	RRCID ->	059571	COMPL. DATE	08/08/1983	TOTAL DEPTH	4950	PERF.	4744 - 4840	
11	DLQ	G-10	142	-0-	142	278	108 2	34 9	Y	31			105
12		361 R	83	-0-	-278	-0-	77 2	6 9	Y	5			110
01		114 R	114	-0-	-0-	-0-	104 2	10 9	Y	9	55 1		64
02		149 R	149	-0-	-0-	-0-	134 2	15 9	Y	14			78
03		153 R	153	-0-	-0-	-0-	143 2	10 9	Y	9			87
*04		154 R	154	-0-	-0-	-0-	130 2	24 9	Y	22			109

PERKINS ESTATE		WELL #:		2	RRCID ->	098744	COMPL. DATE	03/15/1982	TOTAL DEPTH	5000	PERF.	4747 - 4847	
11	DLQ	G-10	91	-0-	91	163	76 1	15 9	Y	14			78
12		247 R	84	-0-	-163	-0-	63 1	21 9	Y	19	62 1		35
01		75 R	75	-0-	-0-	-0-	52 1	23 9	Y	21			56
02		67 R	67	-0-	-0-	-0-	49 1	18 9	Y	16			72
03		93 #	79	-0-	-14	-0-	64 1	15 9	Y	14	58 1		28
*04		104 R	104	-0-	-0-	-0-	89 2	15 9	Y	14			42

RAINS COUNTY SCHOOL LAND A/C 7		WELL #:		36	RRCID ->	122811	COMPL. DATE	03/11/1986	TOTAL DEPTH	4906	PERF.	N/A	
11	DLQ	G-10	31	-0-	31	62	31 1		Y	-0-			-0-
12		93 R	31	-0-	-62	-0-	31 1		Y	-0-			-0-
01		31 R	31	-0-	-0-	-0-	31 1		Y	-0-			-0-
02		28 R	28	-0-	-0-	-0-	28 1		Y	-0-			-0-
03		31 R	31	-0-	-0-	-0-	31 1		Y	-0-			-0-
*04		31 R	31	-0-	-0-	-0-	31 1		Y	-0-			-0-

LEVELLAND (SAN ANDRES)		//CONT.//		53411 426	NON-ASSOCIATED	49B	CNTY: COCHRAN				
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			
M	O	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	EOM BALANCE
11	61 R	61	-0-	-0-	-0-	61 1		Y	-0-		14
12	93 #	51	-0-	-42	-0-	51 3		Y	-0-		14
01	93 #	48	-0-	-45	-0-	48 1		Y	-0-		14
02	84 #	52	-0-	-32	-0-	52 1		Y	-0-		14
03	62 #	NO RPT	-0-	-62	-0-			Y	NO RPT		14
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		14

SLAUGHTER ESTATE "H"				WELL #: 1	RRCID -> 099881	COMPL. DATE 05/11/1982	TOTAL DEPTH 5018	PERF. 4808 - 4828			
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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

RAINS COUNTY SCHOOL LAND A/C 7				WELL #: 34	RRCID -> 104643	COMPL. DATE 03/12/1982	TOTAL DEPTH 4910	PERF. 4812 - 4900			
11	67 R	67	-0-	-0-	-0-	67 1		Y	-0-		1
12	93 #	60	-0-	-33	-0-	60 3		Y	-0-		1
01	93 #	51	-0-	-42	-0-	51 1		Y	-0-		1
02	84 #	39	-0-	-45	-0-	39 1		Y	-0-		1
03	62 #	NO RPT	-0-	-62	-0-			Y	NO RPT		1
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		1

RAINS COUNTY SCHOOL LAND A/C 7				WELL #: 35	RRCID -> 122810	COMPL. DATE 01/26/1986	TOTAL DEPTH 4908	PERF. N/A			
11	83 R	83	-0-	-0-	-0-	83 1		Y	-0-		105
12	124 #	78	-0-	-46	-0-	78 3		Y	-0-		105
01	124 #	69	-0-	-55	-0-	69 1		Y	-0-		105
02	112 #	65	-0-	-47	-0-	65 1		Y	-0-		105
03	93 #	NO RPT	-0-	-93	-0-			Y	NO RPT		105
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		105

JOPLIN OIL CO., INC.				445469							
DELOACHE, JAMES I.				WELL #: 15	RRCID -> 112946	COMPL. DATE 08/29/1984	TOTAL DEPTH 4892	PERF. 4693 - 4774			
11	498 R	498	-0-	-0-	-0-	498 3		N	-0-		130
12	521 R	521	-0-	-0-	-0-	521 3		N	-0-		130
01	440 R	440	-0-	-0-	-0-	440 3		N	-0-		130
02	504 #	315	-0-	-189	-0-	315 3		N	-0-		130
03	558 #	114	-0-	-444	-0-	114 3		N	-0-		130
04	510 #	NO RPT	-0-	-510	-0-			N	NO RPT		130

KALA OIL COMPANY				450240							
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-

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

LEVELLAND (SAN ANDRES)		//CONT.//		53411 426	NON-ASSOCIATED	49B					CNTY: COCHRAN			
KALA OIL COMPANY		//CONT.//		450240										
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-	

PEDEN, OREN		WELL #:		1	RRCID ->	105032	COMPL. DATE	10/30/1982	TOTAL DEPTH	4926	PERF.	4766 -	4926	
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		WELL #:		495445	RRCID ->	055136	COMPL. DATE	11/13/2000	TOTAL DEPTH	4873	PERF.	4743 -	4834	
BROWN, NELSON				1 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-	

M.B.J. OPERATING		WELL #:		518210	RRCID ->	059631	COMPL. DATE	03/10/1974	TOTAL DEPTH	5115	PERF.	N/A		
MASTEN, F. O.				2										
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.		WELL #:		810580	RRCID ->	216296	COMPL. DATE	06/11/1976	TOTAL DEPTH	4889	PERF.	4870 -	4889	
SMALLWOOD, J.L.				2										
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-	

LEVELLAND (SAN ANDRES)		//CONT.//	53411 426	NON-ASSOCIATED	49B	CNTY: COCHRAN					
STEWART ENERGY II, LLC			819609								
MASTEN -J-			WELL #: 4	RRCID -> 020508	COMPL. DATE 09/05/1953	TOTAL DEPTH 4957	PERF. 4800	-	4875		
M	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	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		44
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		44
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		44
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		44
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		44
04	14B2 EXT	1	-0-	1	1	1	2	N	-0-		44
MASTEN -J-			WELL #: 6	RRCID -> 020509	COMPL. DATE 10/09/1957	TOTAL DEPTH 5038	PERF. 4870	-	4938		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-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-
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-			N	-0-		7
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		7
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		7
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		7
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		7
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		7
SLAUGHTER "18"			WELL #: 1018	RRCID -> 113832	COMPL. DATE 10/02/1984	TOTAL DEPTH 4787	PERF. 4722	-	4748		
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-
SLAUGHTER "20"			WELL #: 1020	RRCID -> 113833	COMPL. DATE 10/01/1984	TOTAL DEPTH 4765	PERF. 4560	-	4725		
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-
SLAUGHTER			WELL #: 1019	RRCID -> 113859	COMPL. DATE 09/01/1984	TOTAL DEPTH 4787	PERF. 4716	-	4747		
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						
TACTICAL OIL & GAS, LLC		//CONT.//		834370									
SLAUGHTER "22"		WELL #:		1	RRCID ->	116694	COMPL. DATE	04/16/1985	TOTAL DEPTH	4777	PERF.	4709 - 4738	
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	PROD	AMT	CODE	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-	

LAWSON		WELL #:		1	RRCID ->	119124	COMPL. DATE	09/14/1984	TOTAL DEPTH	4750	PERF.	4670 - 4720	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		77	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		77	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		77	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		77	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		77	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		77	

WALKING X OIL CO.		892810		WELL #:	1	RRCID ->	056578	COMPL. DATE	10/08/1973	TOTAL DEPTH	4775	PERF. N/A	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		84	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		84	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		84	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		84	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		84	
04	14B DENY	NO RPT	-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-				N	NO RPT		204	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		204	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		204	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		204	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		204	
04	14B DENY	NO RPT	-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-				N	NO RPT		160	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		160	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		160	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		160	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		160	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		160	

WALSH PETROLEUM, INC.		894720		WELL #:	2	RRCID ->	020510	COMPL. DATE	12/24/1959	TOTAL DEPTH	N/A	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-	

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

LEVELLAND (SAN ANDRES)		//CONT.//		53411 426	NON-ASSOCIATED		49B		CNTY: COCHRAN			
WALSH PETROLEUM, INC.		//CONT.//		894720								
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-				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-

WRIGHT, MARTY		WELL #:		24	RRCID ->	072327	COMPL. DATE	07/24/1977	TOTAL DEPTH	5002	PERF.	4781 - 4799
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-

WRIGHT, MARTY		WELL #:		42	RRCID ->	072329	COMPL. DATE	07/29/1977	TOTAL DEPTH	4997	PERF.	4754 - 4774
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-

WRIGHT, MARTY		WELL #:		36	RRCID ->	072402	COMPL. DATE	08/08/1977	TOTAL DEPTH	5008	PERF.	4747 - 4767
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-

WRIGHT, MARTY		WELL #:		43	RRCID ->	073944	COMPL. DATE	11/01/1977	TOTAL DEPTH	5011	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-

WRIGHT, MARTY		WELL #:		28	RRCID ->	099880	COMPL. DATE	05/15/1982	TOTAL DEPTH	5005	PERF.	4780 - 4800
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-

LEVELLAND (SAN ANDRES) //CONT.// 53411 426 NON-ASSOCIATED 49B CNTY: COCHRAN																	
WHITE'S INDUSTRIAL ENGINE'S 919182																	
DELOACHE, JAMES IRA WELL #: 1 RRCID -> 207863 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5002 PERF. 4722 - 4875																	
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	* 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		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

YUCCA ENERGY, INC. 950335																	
CRAWFORD, M. M. WELL #: 1 RRCID -> 056500 COMPL. DATE 07/26/1973 TOTAL DEPTH 4989 PERF. N/A																	
11		660 #	650	-0-	-10	-0-	640	3	10	9	N	9					165
12		682 #	566	-0-	-116	-0-	549	3	17	9	N	15					180
01		701 R	701	-0-	-0-	-0-	689	3	12	9	N	11					191
02		616 #	602	-0-	-14	-0-	596	3	6	9	N	5					196
03		682 #	608	-0-	-74	-0-	608	3			N	-0-	154	1			42
04		690 #	550	-0-	-140	-0-	550	3			N	-0-					42

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 (YATES)		//CONT.//		54849 666	NON-ASSOCIATED	STORAGE		CNTY: GAINES			
ONEOK TEXAS GAS STORAGE, L.L.C.		//CONT.//		623855							
LOOP G.S.U.		WELL #:		2028	RRCID ->	099665	COMPL. DATE	04/07/1982	TOTAL DEPTH	3500	PERF. 3346 - 3357
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 #:		2012	RRCID ->	099666	COMPL. DATE	04/05/1982	TOTAL DEPTH	3500	PERF. 3339 - 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 #:		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 (YATES)		//CONT.//		54849 666	NON-ASSOCIATED	STORAGE		CNTY: GAINES				
ONEOK TEXAS GAS STORAGE, L.L.C.		//CONT.//		623855								
LOOP G.S.U.		WELL #:		4012	RRCID ->	136846	COMPL. DATE	10/03/1990	TOTAL DEPTH	3500	PERF.	3350 - 3356
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 #:		4028	RRCID ->	136847	COMPL. DATE	09/10/1990	TOTAL DEPTH	3506	PERF.	3374 - 3384
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 (YATES)		//CONT.//		54849 666	NON-ASSOCIATED	STORAGE		CNTY: GAINES			
ONEOK TEXAS GAS STORAGE, L.L.C.		//CONT.//		623855							
LOOP G.S.U.		WELL #:		5013	RRCID ->	138980	COMPL. DATE	05/25/1991	TOTAL DEPTH	3512	PERF. 3331 - 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 #:		6012	RRCID ->	138981	COMPL. DATE	05/27/1991	TOTAL DEPTH	3500	PERF. 3332 - 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 #:		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-

LOOP (YATES)		//CONT.//		54849 666	NON-ASSOCIATED	STORAGE		CNTY: GAINES			
ONEOK TEXAS GAS STORAGE, L.L.C.		//CONT.//		623855							
A.G.S.		WELL #:		1	RRCID ->	143684	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	5525	PERF. 3717 - 5525
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
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 #:		1028GC	RRCID ->	146697	COMPL. DATE	04/12/1993	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 #:		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-

MASTERSERON RANCH (BEND CONGL.)			58178 300		NON-ASSOCIATED			EXEMPT			CNTY: KING	
WILD HORSE ENERGY			923282									
MASTERSERON RANCH "R"			WELL #: 1		RRCID -> 136695			COMPL. DATE 07/20/1990			TOTAL DEPTH 6021 PERF. 5927 - 5944	
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		30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	2	N	-0-		-0-
12		62 N	42	-0-	-20	-0-	42	2	N	-0-		-0-
01		26 N	26	-0-	-0-	-0-	26	2	N	-0-		-0-
02		30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	2	N	-0-		-0-
03		63 N	63	-0-	-0-	-0-	63	2	N	-0-		-0-
04		30 N	NO RPT	-0-	-30	-0-			N	NO RPT		-0-

MASTERSERON RANCH "R"			WELL #: 2		RRCID -> 137651			COMPL. DATE 01/11/1991			TOTAL DEPTH 6030 PERF. 5899 - 5918	
11		205 N	205	-0-	-0-	-0-	205	2	N	-0-		-0-
12		124 N	124	-0-	-0-	-0-	124	2	N	-0-		-0-
01		32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	2	N	-0-		-0-
02		59 N	59	-0-	-0-	-0-	59	2	N	-0-		-0-
03		124 N	73	-0-	-51	-0-	73	2	N	-0-		-0-
04		30 N	NO RPT	-0-	-30	-0-			N	NO RPT		-0-

MIRAGE (STRAWN)			62042 400		ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: SCURRY	
CAZADOR OPERATING, LLC			140633									
MIRAGE WATERFLOOD UNIT			WELL #: 1		RRCID -> 277727			COMPL. DATE 11/03/1996			TOTAL DEPTH 7713 PERF. 7358 - 7370	
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-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

MOON CAMP (PALO PINTO REEF, LO) //CONT.// 62697 500 ASSOCIATED 49B CNTY: COTTLE																	
GUNN OIL COMPANY //CONT.// 339493																	
BURNETT-TRIANGLE WELL #: A 1 RRCID -> 162180 COMPL. DATE 08/19/1987 TOTAL DEPTH 5490 PERF. 5252 - 5256																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11		3420 #	3409	-0-	-11	-0-			53	1	3349	2	Y	6			98
12		3534 #	2172	-0-	-1362	-0-			7	9	2109	2	Y	7			105
01		3627 #	1945	-0-	-1682	-0-			8	9	1907	2	Y	5			110
02		3276 #	2032	-0-	-1244	-0-			3	2	1981	2	Y	7			117
03		3627 #	2099	-0-	-1528	-0-			4	1	2065	2	Y	-0-			117
04		3420 #	3286	-0-	-134	-0-			5	1	3230	2	Y	1			118
									1	9							

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																	
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-

EXXON FEE D WELL #: 8 RRCID -> 233102 COMPL. DATE 12/03/2007 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 2985 - 3034																	
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-

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																	
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-	-0-	8428						Y	NO RPT			117
12	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	8428						Y	NO RPT			117
01	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	8428						Y	NO RPT			117
02	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	8428						Y	NO RPT			117
03	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	8428						Y	NO RPT			117
04	P&A	COND	NO RPT	-0-	-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	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-			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 M	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	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				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	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				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	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-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	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	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	33				310
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	9				319
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	28				347
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	12	169	1		190
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				190
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				190

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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				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	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-					7
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					7

SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC 775854
 ANDREWS A WELL #: 119 RRCID -> 244692 COMPL. DATE 12/03/2008 TOTAL DEPTH 7230 PERF. 2934 - 3012

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 #: 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. WELL #: 16 RRCID -> 247943 COMPL. DATE 02/04/2009 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 2951 - 3028

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-

WINSTON 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. WELL #: 3Y RRCID -> 255570 COMPL. DATE 03/29/2010 TOTAL DEPTH 3204 PERF. 2926 - 3004

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-

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) 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	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 #:		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	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 #:		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	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 #:		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)												
CASE OIL												
DAVIS-JONES												
73291 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COTTLE												
139105												
WELL #: 1 RRCID -> 075310 COMPL. DATE 04/05/1988 TOTAL DEPTH 6660 PERF. 6392 - 6421												
M	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	EOM BALANCE
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

CREED OPERATING CO., LLC												
GIBSON, J. J.												
188555												
WELL #: 1 RRCID -> 193422 COMPL. DATE 05/29/2002 TOTAL DEPTH 6375 PERF. 6257 - 6268												
M	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	EOM BALANCE
11	988	N	988	-0-	-0-	-0-	988	3		N	-0-	43
12	868	N	380	-0-	-488	-0-	380	3		N	-0-	43
01	1023	N	561	-0-	-462	-0-	561	3		N	-0-	43
02	924	N	745	-0-	-179	-0-	745	3		N	-0-	43
03	929	N	929	-0-	-0-	-0-	929	3		N	-0-	43
*04	986	N	986	-0-	-0-	-0-	986	3		N	-0-	43

PPC OPERATING COMPANY LLC												
GIBSON, J. J.												
631462												
WELL #: 4A RRCID -> 191235 COMPL. DATE 09/13/2002 TOTAL DEPTH 6220 PERF. 6028 - 6058												
M	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	EOM BALANCE
11	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
12		0		-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
PLUGGED AND ABANDONED 12/13/2017 - PLUGGED 12/13/17												

GIBSON, J. J.												
WELL #: 2A RRCID -> 203928 COMPL. DATE 02/18/2004 TOTAL DEPTH 6340 PERF. 6189 - 6206												
M	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	EOM BALANCE
11	0	N		-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
12	0			-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
PLUGGED AND ABANDONED 12/06/2017 - PLUGGED 12/06/17												

RELENTLESS PERMIAN OPERATING LLC												
MASTERTSON RANCH												
700976												
WELL #: 1 RRCID -> 060106 COMPL. DATE 07/24/1974 TOTAL DEPTH 6142 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	EOM BALANCE
11	DLQ	G-10	85	-0-	85	85	14	1	71	3	Y	-0-
12	DLQ	G-10	114	-0-	114	199	20	1	94	3	Y	-0-
01		244	N	45	-0-	-199	10	1	35	3	Y	-0-
02		80	N	80	-0-	-0-	80	3			Y	-0-
03		124	N	NO RPT	-0-	-124					Y	NO RPT
04		30	N	NO RPT	-0-	-30					Y	NO RPT

GIBSON, J. J. "34"												
WELL #: 3 RRCID -> 060108 COMPL. DATE 06/18/1974 TOTAL DEPTH 6301 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	EOM BALANCE
11	DLQ	G-10	398	-0-	398	398	125	1	273	3	Y	-0-
12	DLQ	G-10	520	-0-	520	918	176	1	344	3	Y	-0-
01		1169	N	251	-0-	-918	102	1	149	3	Y	-0-
02		439	N	439	-0-	-0-	439	3			Y	-0-
03		465	N	NO RPT	-0-	-465					Y	NO RPT
04		240	N	NO RPT	-0-	-240					Y	NO RPT

MASTERTSON RANCH 40												
WELL #: 1 RRCID -> 064050 COMPL. DATE 04/15/1974 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 6081 - 6093												
M	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	EOM BALANCE
11	DLQ	G-10		-0-	-0-	-0-					Y	-0-
12	DLQ	G-10	16	-0-	16	16	6	1	10	3	Y	-0-
01	DLQ	G-10	126	-0-	126	142	51	1	75	3	Y	-0-
02		142	N	-0-	-142	-0-					Y	-0-
03		0	N	NO RPT	-0-	-0-					Y	NO RPT
04		120	N	NO RPT	-0-	-120					Y	NO RPT

PROVIDENCE (ATOKA) //CONT.// 73291 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COTTLE													
RELENTLESS PERMIAN OPERATING LLC//CONT.// 700976													
MASTERTSON RANCH WELL #: 2 RRCID -> 064051 COMPL. DATE 05/02/1974 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 6010 - 6018													
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
			LIFT(L)	(-)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M		AMT	CODE
11	DLQ G-10	247	-0-	247	247	77	1	170	3	Y	-0-		-0-
12	DLQ G-10	272	-0-	272	519	92	1	180	3	Y	-0-		-0-
01	595 N	76	-0-	-519	-0-	31	1	45	3	Y	-0-		-0-
02	164 N	164	-0-	-0-	-0-	164	3			Y	-0-		-0-
03	279 N	NO RPT	-0-	-279	-0-					Y	NO RPT		-0-
04	60 N	NO RPT	-0-	-60	-0-					Y	NO RPT		-0-

MASTERTSON RANCH WELL #: 3 RRCID -> 064052 COMPL. DATE 05/14/1974 TOTAL DEPTH 5998 PERF. 5926 - 5934													
11	DLQ G-10	477	-0-	477	477	149	1	328	3	Y	-0-		-0-
12	DLQ G-10	511	-0-	511	988	173	1	338	3	Y	-0-		-0-
01	1119 N	131	-0-	-988	-0-	53	1	78	3	Y	-0-		-0-
02	117 N	117	-0-	-0-	-0-	117	3			Y	-0-		-0-
03	434 N	NO RPT	-0-	-434	-0-					Y	NO RPT		-0-
04	120 N	NO RPT	-0-	-120	-0-					Y	NO RPT		-0-

GIBSON, J. J. "40" WELL #: 10A RRCID -> 199508 COMPL. DATE 09/13/2003 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 6121 - 6133													
11	DLQ G-10	98	-0-	98	98	30	1	68	3	Y	-0-		-0-
12	DLQ G-10	41	-0-	41	139	14	1	27	3	Y	-0-		-0-
01	149 N	10	-0-	-139	-0-	4	1	6	3	Y	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
03	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-					Y	NO RPT		-0-
04	10 N	NO RPT	-0-	-10	-0-					Y	NO RPT		-0-

GIBSON, J. J. WELL #: 9A RRCID -> 203926 COMPL. DATE 02/06/2004 TOTAL DEPTH 6260 PERF. 6107 - 6118													
11	DLQ G-10	91	-0-	91	91	28	1	63	3	Y	-0-		-0-
12	DLQ G-10	76	-0-	76	167	25	1	51	3	Y	-0-		-0-
01	308 N	141	-0-	-167	-0-	57	1	84	3	Y	-0-		-0-
02	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	3			Y	-0-		-0-
03	62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-					Y	NO RPT		-0-
04	120 N	NO RPT	-0-	-120	-0-					Y	NO RPT		-0-

MASTERTSON RANCH 41 WELL #: 8A RRCID -> 206141 COMPL. DATE 02/25/2005 TOTAL DEPTH 6140 PERF. 6012 - 6029													
11	DLQ G-10	620	-0-	620	620	193	1	427	3	Y	-0-		-0-
12	DLQ G-10	518	-0-	518	1138	175	1	343	3	Y	-0-		-0-
01	1522 N	384	-0-	-1138	-0-	156	1	228	3	Y	-0-		-0-
02	264 N	264	-0-	-0-	-0-	264	3			Y	-0-		-0-
03	62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-					Y	NO RPT		-0-
04	60 N	NO RPT	-0-	-60	-0-					Y	NO RPT		-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													
11	3000 N	7062	-0-	4062	15109	7062	2			N	-0-		94
12	15712 X	603	-0-	-15109	-0-	603	2			N	-0-		94
01	6180 X	6180	-0-	-0-	-0-	6180	2			N	-0-		94
02	6904 X	6904	-0-	-0-	-0-	6904	2			N	-0-		94
03	6789 X	6789	-0-	-0-	-0-	6789	2			N	-0-		94
*04	5601 X	5601	-0-	-0-	-0-	5601	2			N	-0-		94

PRUDENCE (ATOKA) //CONT.// 73303 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KING
 PPC OPERATING COMPANY LLC 631462
 HADDAD-RATLIFF WELL #: 1 RRCID -> 075492 COMPL. DATE 10/22/1975 TOTAL DEPTH 6206 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	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					17
*12	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	20	37	1			-0-
*01	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
02	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
03	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
04	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED 12/22/2017 - PLUGGED 12/22/17

RELENTLESS PERMIAN OPERATING LLC 700976
 MASTERSON, FLOYCE WELL #: 1 RRCID -> 064723 COMPL. DATE 06/30/1975 TOTAL DEPTH 6240 PERF. 6138 - 6158

11	DLQ G-10	41	-0-	41	41	33	1	8	3	Y	-0-					132
12	DLQ G-10	54	-0-	54	95	33	1	21	9	Y	19	19	1			132
01	181 N	86	-0-	-95	-0-	68	1	18	3	Y	-0-					132
02	22 N	22	-0-	-0-	-0-	22	3			Y	-0-					132
03	62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-					Y	NO RPT					132
04	90 N	NO RPT	-0-	-90	-0-					Y	NO RPT					132

MASTERSON, FLOYCE WELL #: 2 RRCID -> 077338 COMPL. DATE 05/13/1976 TOTAL DEPTH 6256 PERF. N/A

11	DLQ G-10	835	-0-	835	835	685	1	150	3	Y	-0-					17
12	DLQ G-10	817	-0-	817	1652	651	1	166	9	Y	151	151	1			17
01	2400 N	855	-0-	-1545	107	678	1	177	3	Y	-0-					17
02	599 N	492	-0-	-107	-0-	492	3			Y	-0-					17
03	806 N	NO RPT	-0-	-806	-0-					Y	NO RPT					17
04	840 N	NO RPT	-0-	-840	-0-					Y	NO RPT					17

SOUTHWEST ROYALTIES, INC. 806470
 TAYLOR WELL #: 1 RRCID -> 167360 COMPL. DATE 01/01/1998 TOTAL DEPTH 6240 PERF. 6136 - 6154

11	1320 N	559	-0-	-761	-0-	559	2			N	-0-					-0-
12	1302 N	586	-0-	-716	-0-	586	2			N	-0-					-0-
01	1207 N	1207	-0-	-0-	-0-	1207	2			N	-0-					-0-
02	780 N	780	-0-	-0-	-0-	780	2			N	-0-					-0-
03	1720 N	1720	-0-	-0-	-0-	1720	2			N	-0-					-0-
04	1170 N	NO RPT	-0-	-1170	-0-					N	NO RPT					-0-

PRUDENCE, N. (CANYON) 73304 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KING
 GUNN OIL COMPANY 339493
 MASTERSON 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-

MASTERSON PN WELL #: 6 RRCID -> 257400 COMPL. DATE 09/16/2008 TOTAL DEPTH 4609 PERF. 3925 - 4290

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-

RHOMBOCHASM (BEND CONGLOMERATE)														
GUNN OIL COMPANY														
RUSSELL														
WELL #: 1 RRCID -> 161922 COMPL. DATE 02/05/1997 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8346 - 8980														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
11	2955 X	2955	-0-	-0-	-0-	33	1	2585	2	N	306	363	1	43
12	2449 X	1598	-0-	-851	-0-	337	9	1416	2	N	130			173
01	3689 X	2425	-0-	-1264	-0-	143	9	2337	2	N	48	188	1	33
02	3332 X	1814	-0-	-1518	-0-	35	1	1357	2	N	398	181	1	250
03	3689 X	2174	-0-	-1515	-0-	53	9	2139	2	N	3	198	1	55
04	2970 X	1801	-0-	-1169	-0-	19	1	1564	2	N	196	1	8	250
						438	9							
						32	1							
						3	9							
						21	1							
						216	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	2108 N	2108	-0-	-0-	-0-	54	1	2054	2	N	-0-			30
12	2370 N	2370	-0-	-0-	-0-	70	1	2300	2	N	-0-			30
01	2387 N	2194	-0-	-193	-0-	63	1	2131	2	N	-0-			30
02	2059 N	2059	-0-	-0-	-0-	65	1	1994	2	N	-0-			30
03	2356 N	2293	-0-	-63	-0-	70	1	2223	2	N	-0-			30
04	2130 N	2349	-0-	219	-0-	70	1	2279	2	N	-0-			30
PETEX														
WINDFOHR, A.B. 10														
WELL #: 1 RRCID -> 150782 COMPL. DATE 08/13/1994 TOTAL DEPTH 8562 PERF. 7190 - 7510														
11	2580 X	1994	-0-	-586	-0-	1986	2	8	9	Y	7			38
12	2666 X	2018	-0-	-648	-0-	2015	2	3	9	Y	3			41
01	3204 X	3204	-0-	-0-	-0-	3178	2	26	9	Y	24			65
02	2212 X	1786	-0-	-426	-0-	1778	2	8	9	Y	7			72
03	2356 X	1776	-0-	-580	-0-	1763	2	13	9	Y	12	41	1	43
04	3090 X	1577	-0-	-1513	-0-	1571	2	6	9	Y	5			48
WINDFOHR, A.B. 10														
WELL #: 2 RRCID -> 155056 COMPL. DATE 06/30/1995 TOTAL DEPTH 7980 PERF. 7306 - 7727														
11	969 X	969	-0-	-0-	-0-	969	2			Y	-0-			-0-
12	682 X	658	-0-	-24	-0-	658	2			Y	-0-			-0-
01	682 X	635	-0-	-47	-0-	635	2			Y	-0-			-0-
02	616 X	548	-0-	-68	-0-	548	2			Y	-0-			-0-
03	682 X	583	-0-	-99	-0-	583	2			Y	-0-			-0-
04	600 N	586	-0-	-14	-0-	586	2			Y	-0-			-0-
WINDFOHR, A.B. 10														
WELL #: 3 RRCID -> 156466 COMPL. DATE 11/13/1995 TOTAL DEPTH 8330 PERF. 7486 - 8017														
11	867 N	867	-0-	-0-	-0-	867	2			Y	-0-			-0-
12	1323 N	1323	-0-	-0-	-0-	1323	2			Y	-0-			-0-
01	1965 N	1965	-0-	-0-	-0-	1965	2			Y	-0-			-0-
02	812 N	702	-0-	-110	-0-	702	2			Y	-0-			-0-
03	3100 N	6638	-0-	3538	3538	6638	2			Y	-0-			-0-
*04	3000 N	792	-0-	-2208	1330	792	2			Y	-0-			-0-

RHOMBOCHASM (BEND CONGLOMERATE) //CONT.//		76251 025		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: COTTLE							
PETEX		//CONT.// 659782													
WINDFOHR, A.B. 10		WELL #: 5		RRCID -> 159160		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 8450		PERF. 7520 - 8046					
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	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

WINDFOHR, A.B. 10		WELL #: 6		RRCID -> 160566		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 8400		PERF. 7496 - 7616					
11	630 N	518	-0-	-112	-0-	492	2	26	9	Y	24	28	1		16
12	993 N	993	-0-	-0-	-0-	971	2	22	9	Y	20	20	1		16
01	968 N	968	-0-	-0-	-0-	925	2	43	9	Y	39				55
02	476 N	267	-0-	-209	-0-	255	2	12	9	Y	11	40	1		26
03	491 N	491	-0-	-0-	-0-	473	2	18	9	Y	16				42
04	930 N	521	-0-	-409	-0-	499	2	22	9	Y	20	40	1		22

WINDFOHR, A.B. 10		WELL #: 7		RRCID -> 160568		COMPL. DATE 10/25/1996		TOTAL DEPTH 8820		PERF. 7982 - 8179					
11	2610 X	2463	-0-	-147	-0-	2336	2	127	9	Y	115	132	1		76
12	3224 X	2239	-0-	-985	-0-	2191	2	48	9	Y	44	67	1		53
01	3224 X	2592	-0-	-632	-0-	2475	2	117	9	Y	106				159
02	2912 X	2126	-0-	-786	-0-	2031	2	95	9	Y	86	146	1		99
03	2542 X	2172	-0-	-370	-0-	2093	2	79	9	Y	72				171
04	2520 X	2122	-0-	-398	-0-	2034	2	88	9	Y	80	162	1		89

WINDFOHR, A.B. 10		WELL #: 8		RRCID -> 163027		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 8000		PERF. 7405 - 7792					
11	1167 N	1167	-0-	-0-	-0-	1104	2	63	9	Y	57				118
12	992 N	834	-0-	-158	-0-	833	2	1	9	Y	1				119
01	992 N	943	-0-	-49	-0-	940	2	3	9	Y	3	62	1		60
02	1092 N	974	-0-	-118	-0-	965	2	9	9	Y	8				68
03	979 N	979	-0-	-0-	-0-	923	2	56	9	Y	51				119
04	900 N	894	-0-	-6	-0-	894	2			Y	-0-	64	1		55

WINDFOHR, A.B. 10		WELL #: 12		RRCID -> 169545		COMPL. DATE 07/15/1998		TOTAL DEPTH 8140		PERF. 7828 - 7916					
11	2070 X	1608	-0-	-462	-0-	1607	2	1	9	Y	1				9
12	1643 N	1276	-0-	-367	-0-	1276	2			Y	-0-				9
01	1612 N	1469	-0-	-143	-0-	1469	2			Y	-0-	4	1		5
02	1512 N	1347	-0-	-165	-0-	1347	2			Y	-0-				5
03	1430 N	1430	-0-	-0-	-0-	1428	2	2	9	Y	2				7
*04	1589 N	1589	-0-	-0-	-0-	1589	2			Y	-0-	3	1		4

WINDFOHR, A.B. 10		WELL #: 14		RRCID -> 170453		COMPL. DATE 09/05/1998		TOTAL DEPTH 8425		PERF. 7484 - 8025					
11	892 X	892	-0-	-0-	-0-	892	2			Y	-0-				-0-
12	837 X	692	-0-	-145	-0-	692	2			Y	-0-				-0-
01	899 X	799	-0-	-100	-0-	799	2			Y	-0-				-0-
02	840 X	690	-0-	-150	-0-	690	2			Y	-0-				-0-
03	930 X	663	-0-	-267	-0-	663	2			Y	-0-				-0-
04	900 X	792	-0-	-108	-0-	792	2			Y	-0-				-0-

WINDFOHR, A.B. 10		WELL #: 15		RRCID -> 171945		COMPL. DATE 11/17/1998		TOTAL DEPTH 8249		PERF. 7516 - 8013					
11	720 N	178	-0-	-542	-0-	178	2			Y	-0-				-0-
12	961 N	700	-0-	-261	-0-	700	2			Y	-0-				-0-
01	806 N	187	-0-	-619	-0-	187	2			Y	-0-				-0-
02	844 N	844	-0-	-0-	-0-	844	2			Y	-0-				-0-
03	913 N	913	-0-	-0-	-0-	913	2			Y	-0-				-0-
*04	1043 N	1043	-0-	-0-	-0-	1043	2			Y	-0-				-0-

RHOMBOCHASM (BEND CONGLOMERATE) //CONT.// 76251 025 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: COTTLE				
PETEX //CONT.// 659782														
WINDFOHR, A.B. 10 WELL #: 17 RRCID -> 173615 COMPL. DATE 06/29/1999 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7543 - 7643														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD 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	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		709 X	709	-0-	-0-	-0-	709	2		Y	-0-			-0-
03		548 X	548	-0-	-0-	-0-	548	2		Y	-0-			-0-
*04		359 X	359	-0-	-0-	-0-	359	2		Y	-0-			-0-

WINDFOHR, A.B. 10 WELL #: 20 RRCID -> 179194 COMPL. DATE 09/20/2000 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7390 - 7704														
11		390 N	338	-0-	-52	-0-	338	2		Y	-0-			-0-
12		341 N	227	-0-	-114	-0-	227	2		Y	-0-			-0-
01		347 N	347	-0-	-0-	-0-	347	2		Y	-0-			-0-
02		308 N	126	-0-	-182	-0-	126	2		Y	-0-			-0-
03		379 N	379	-0-	-0-	-0-	379	2		Y	-0-			-0-
04		330 N	302	-0-	-28	-0-	302	2		Y	-0-			-0-

WINDFOHR, A.B. 10 WELL #: 21 RRCID -> 180372 COMPL. DATE 11/17/2000 TOTAL DEPTH 8170 PERF. 7410 - 7934														
11		2514 N	2514	-0-	-0-	-0-	2379	2	135	9	Y	123		236
12		2449 N	2034	-0-	-415	-0-	2031	2		3	9	Y	3	239
01		2573 N	2027	-0-	-546	-0-	2019	2		8	9	Y	7	123
02		2352 N	1864	-0-	-488	-0-	1847	2		17	9	Y	15	138
03		1774 N	1774	-0-	-0-	-0-	1672	2		102	9	Y	93	231
04		1950 N	1736	-0-	-214	-0-	1735	2		1	9	Y	1	110

WINDFOHR, A.B. 10 WELL #: 22 RRCID -> 183927 COMPL. DATE 06/12/2001 TOTAL DEPTH 7770 PERF. 7358 - 7568														
11		1956 N	1956	-0-	-0-	-0-	1956	2		Y	-0-			-0-
12		1336 N	1336	-0-	-0-	-0-	1336	2		Y	-0-			-0-
01		1501 N	1501	-0-	-0-	-0-	1501	2		Y	-0-			-0-
02		1232 N	1214	-0-	-18	-0-	1214	2		Y	-0-			-0-
03		1238 N	1238	-0-	-0-	-0-	1238	2		Y	-0-			-0-
04		1320 N	1222	-0-	-98	-0-	1222	2		Y	-0-			-0-

WINDFOHR, A.B. 10 WELL #: 24 RRCID -> 184505 COMPL. DATE 06/30/2001 TOTAL DEPTH 8730 PERF. 7664 - 8104														
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-

WINDFOHR, A.B. 10 WELL #: 25 RRCID -> 188742 COMPL. DATE 02/22/2002 TOTAL DEPTH 7960 PERF. 7236 - 7724														
11		3303 X	3303	-0-	-0-	-0-	3290	2	13	9	Y	12		65
12		3937 X	2745	-0-	-1192	-0-	2739	2		6	9	Y	5	70
01		3937 X	3285	-0-	-652	-0-	3259	2		26	9	Y	24	94
02		3556 X	2342	-0-	-1214	-0-	2332	2		10	9	Y	9	103
03		3410 X	2696	-0-	-714	-0-	2677	2		19	9	Y	17	59
04		3300 X	2474	-0-	-826	-0-	2466	2		8	9	Y	7	66

WINDFOHR, A.B. 10 WELL #: 23 RRCID -> 189173 COMPL. DATE 02/16/2002 TOTAL DEPTH 8510 PERF. 7524 - 8038														
11		1052 N	1052	-0-	-0-	-0-	1052	2		Y	-0-			-0-
12		930 N	878	-0-	-52	-0-	878	2		Y	-0-			-0-
01		992 N	799	-0-	-193	-0-	799	2		Y	-0-			-0-
02		980 N	758	-0-	-222	-0-	758	2		Y	-0-			-0-
03		720 N	720	-0-	-0-	-0-	720	2		Y	-0-			-0-
04		780 N	739	-0-	-41	-0-	739	2		Y	-0-			-0-

RHOMBOCHASM (BEND CONGLOMERATE) //CONT.// 76251 025 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COTTLE												
PETEX //CONT.// 659782												
WINDFOHR, A. B. 10 WELL #: 26 RRCID -> 190104 COMPL. DATE 06/07/2002 TOTAL DEPTH 7951 PERF. 7318 - 7646												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11		827 N	827	-0-	-0-	827 2		Y	-0-			-0-
12		682 N	591	-0-	-91	591 2		Y	-0-			-0-
01		744 N	679	-0-	-65	679 2		Y	-0-			-0-
02		784 N	550	-0-	-234	550 2		Y	-0-			-0-
03		125 N	125	-0-	-0-	125 2		Y	-0-			-0-
04		660 N	80	-0-	-580	80 2		Y	-0-			-0-

WINDFOHR, A. B. 10 WELL #: 33 RRCID -> 195803 COMPL. DATE 05/12/2003 TOTAL DEPTH 8070 PERF. 7374 - 7780												
11		1770 N	434	-0-	-1336	434 2		Y	-0-			-0-
12		1922 N	903	-0-	-1019	903 2		Y	-0-			-0-
01		1736 N	1395	-0-	-341	1395 2		Y	-0-			-0-
02		800 N	800	-0-	-0-	800 2		Y	-0-			-0-
03		990 N	990	-0-	-0-	990 2		Y	-0-			-0-
04		1350 N	1251	-0-	-99	1251 2		Y	-0-			-0-

WINDFOHR, A. B. 10 WELL #: 29 RRCID -> 197396 COMPL. DATE 05/02/2003 TOTAL DEPTH 8390 PERF. 7599 - 8074												
11		708 N	708	-0-	-0-	708 2		Y	-0-			-0-
12		1089 N	1089	-0-	-0-	1089 2		Y	-0-			-0-
01		896 N	896	-0-	-0-	896 2		Y	-0-			-0-
02		881 N	881	-0-	-0-	881 2		Y	-0-			-0-
03		789 N	789	-0-	-0-	789 2		Y	-0-			-0-
*04		889 N	889	-0-	-0-	889 2		Y	-0-			-0-

WINDFOHR, A. B. 10 WELL #: 28 RRCID -> 201641 COMPL. DATE 11/10/2003 TOTAL DEPTH 8030 PERF. 7390 - 7856												
11		4589 X	4589	-0-	-0-	4571 2	18 9	Y	16			67
12		4340 X	2772	-0-	-1568	2766 2	6 9	Y	5			72
01		4340 X	3331	-0-	-1009	3305 2	26 9	Y	24			96
02		4284 X	2749	-0-	-1535	2737 2	12 9	Y	11			107
03		4743 X	947	-0-	-3796	940 2	7 9	Y	6	56 1		57
04		4590 X	1783	-0-	-2807	1777 2	6 9	Y	5			62

WINDFOHR, A. B. 10 WELL #: 31 RRCID -> 201645 COMPL. DATE 10/29/2003 TOTAL DEPTH 7601 PERF. 7210 - 7236												
11		290 N	290	-0-	-0-	290 2		Y	-0-			-0-
12		248 N	226	-0-	-22	226 2		Y	-0-			-0-
01		255 N	255	-0-	-0-	255 2		Y	-0-			-0-
02		280 N	243	-0-	-37	243 2		Y	-0-			-0-
03		293 N	293	-0-	-0-	293 2		Y	-0-			-0-
04		240 N	221	-0-	-19	221 2		Y	-0-			-0-

WINDFOHR, A. B. 10 WELL #: 32 RRCID -> 206404 COMPL. DATE 11/05/2004 TOTAL DEPTH 7780 PERF. 7268 - 7572												
11		1859 N	1859	-0-	-0-	1851 2	8 9	Y	7			32
12		1736 N	908	-0-	-828	906 2	2 9	Y	2			34
01		1892 N	1892	-0-	-0-	1877 2	15 9	Y	14			48
02		1736 N	1310	-0-	-426	1304 2	6 9	Y	5			53
03		1234 N	1234	-0-	-0-	1225 2	9 9	Y	8	31 1		30
04		1830 N	1339	-0-	-491	1335 2	4 9	Y	4			34

WINDFOHR, A. B. 10 WELL #: 13 RRCID -> 219901 COMPL. DATE 06/29/2006 TOTAL DEPTH 9236 PERF. 7796 - 8216												
11		3220 X	3220	-0-	-0-	3055 2	165 9	Y	150	151 1		87
12		3100 X	2392	-0-	-708	2339 2	53 9	Y	48	75 1		60
01		3443 X	3443	-0-	-0-	3288 2	155 9	Y	141			201
02		2800 X	2315	-0-	-485	2213 2	102 9	Y	93	176 1		118
03		3100 X	2104	-0-	-996	2027 2	77 9	Y	70			188
04		3000 X	2619	-0-	-381	2510 2	109 9	Y	99	185 1		102

RHOMBOCHASM (BEND CONGLOMERATE) //CONT.// 76251 025 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COTTLE											
PETEX //CONT.// 659782											
WINDFOHR, A. B. 10 WELL #: 37 RRCID -> 224008 COMPL. DATE 09/21/2006 TOTAL DEPTH 9725 PERF. 7747 - 8684											
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
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-	

WINDFOHR, A. B. 10 WELL #: 36 RRCID -> 224122 COMPL. DATE 08/24/2006 TOTAL DEPTH 9420 PERF. 8286 - 8348											
11	690 N	561	-0-	-129	-0-	561	2	Y	-0-	-0-	
12	589 N	419	-0-	-170	-0-	419	2	Y	-0-	-0-	
01	682 N	399	-0-	-283	-0-	399	2	Y	-0-	-0-	
02	2800 N	4676	-0-	1876	1876	4676	2	Y	-0-	-0-	
03	2392 N	516	-0-	-1876	-0-	516	2	Y	-0-	-0-	
*04	484 N	484	-0-	-0-	-0-	484	2	Y	-0-	-0-	

WINDFOHR, A. B. 10 WELL #: 42 RRCID -> 229197 COMPL. DATE 06/08/2007 TOTAL DEPTH 8222 PERF. 7535 - 7597											
11	2057 N	2057	-0-	-0-	-0-	2057	2	Y	-0-	-0-	
12	739 N	739	-0-	-0-	-0-	739	2	Y	-0-	-0-	
01	1116 N	974	-0-	-142	-0-	974	2	Y	-0-	-0-	
02	1400 N	499	-0-	-901	-0-	499	2	Y	-0-	-0-	
03	460 N	460	-0-	-0-	-0-	460	2	Y	-0-	-0-	
04	930 N	920	-0-	-10	-0-	920	2	Y	-0-	-0-	

WINDFOHR, A. B. 10 WELL #: 38 RRCID -> 230393 COMPL. DATE 04/06/2007 TOTAL DEPTH 8930 PERF. 7930 - 8360											
11	3480 X	272	-0-	-3208	-0-	258	2	14 9	Y 13	84 1	47
12	3596 X	56	-0-	-3540	-0-	55	2	1 9	Y 1	27 1	21
01	3596 X	4	-0-	-3592	-0-	4	2		Y		21
02	3052 X	-0-	-0-	-3052	-0-				Y	21 1	-0-
03	3224 X	-0-	-0-	-3224	-0-				Y		-0-
04	270 X	-0-	-0-	-270	-0-				Y		-0-

SOJOURNER DRILLING CORPORATION 800750											
FOX WELL #: 1 RRCID -> 194005 COMPL. DATE 03/25/2002 TOTAL DEPTH 8189 PERF. 7968 - 7932											
11	142 N	142	-0-	-0-	-0-	142	2		N	-0-	142
12	124 N	76	-0-	-48	-0-	76	2		N	-0-	142
01	193 N	193	-0-	-0-	-0-	193	2		N	-0-	142
02	177 N	177	-0-	-0-	-0-	177	2		N	-0-	142
03	235 N	235	-0-	-0-	-0-	235	2		N	-0-	142
*04	243 N	243	-0-	-0-	-0-	243	2		N	-0-	142

RILEY, NORTH (YATES) 76707 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GAINES											
CITATION OIL & GAS CORP. 154235											
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-

RILEY, NORTH (YATES)		//CONT.//		76707 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: GAINES		
LYNX OPERATING CO., INC.				516255						
N. JENKINS "363"		WELL #:		2	RRCID -> 225376	COMPL. DATE	08/29/2007	TOTAL DEPTH	3306	PERF. 3084 - 3118
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	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	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	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-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	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-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	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-

N. JENKINS "398"		WELL #:		2	RRCID -> 225381	COMPL. DATE	09/10/2007	TOTAL DEPTH	3310	PERF. 3056 - 3088
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	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	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-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	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
04	DLQ G-10	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 "363" WELL #: 5 RRCID -> 225666 COMPL. DATE 08/31/2007 TOTAL DEPTH 3310 PERF. 3075 - 3108

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

SABINAL ENERGY OPERATING, LLC 742122
 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			87
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			87
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			87
02	14B2 EXT	-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

DOSS YATES 395 WELL #: 2 RRCID -> 188411 COMPL. DATE 02/06/2002 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 3094 - 3133

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			88
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			88
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			88
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			88
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			88
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			88

RILEY, NORTH (YATES) //CONT.// 76707 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GAINES												
SABINAL ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 742122												
DOSS YATES 365 WELL #: 2 RRCID -> 191006 COMPL. DATE 08/22/2002 TOTAL DEPTH 3300 PERF. 3094 - 3134												
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	EOM BALANCE

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	44
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	44
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	44
02	14B2 EXT	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-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			
SEABOARD OPERATING CO.				760960							
CONDOR J		WELL #:		1	RRCID ->	226031	COMPL. DATE	07/20/2007	TOTAL DEPTH	3330	PERF. 3078 - 3112
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	AMT	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-
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		2517 N	2517	-0-	-0-	-0-	2517 3		N	-0-	-0-
12		2707 N	2707	-0-	-0-	-0-	2707 3		N	-0-	-0-
01		2456 N	2456	-0-	-0-	-0-	2456 3		N	-0-	-0-
02		2615 N	2615	-0-	-0-	-0-	2615 3		N	-0-	-0-
03		3057 N	3057	-0-	-0-	-0-	3057 3		N	-0-	-0-
04		2873 N	2873	-0-	-0-	-0-	2873 3		N	-0-	-0-
SEMINOLE (YATES)				82225 852	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: GAINES			
OXY USA INC.				630591							
MANN GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	020764	COMPL. DATE	05/22/2001	TOTAL DEPTH	6535	PERF. 3110 - 3298
11		3000 N	1257	-0-	-1743	8535	1257 3		N	-0-	-0-
12		3100 N	1540	-0-	-1560	6975	1540 3		N	-0-	-0-
01		8579 X	1604	-0-	-6975	-0-	1604 3		N	-0-	-0-
02		1820 X	1334	-0-	-486	-0-	1334 3		N	-0-	-0-
03		2015 X	1250	-0-	-765	-0-	1250 3		N	-0-	-0-
04		1560 X	1251	-0-	-309	-0-	1251 3		N	-0-	-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.	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		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
GIBBS GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	033632	COMPL. DATE	07/21/1964	TOTAL DEPTH	3352	PERF. 3191 - 3271
11		1680 N	1596	-0-	-84	-0-	1596 3		N	-0-	-0-
12		1639 N	1639	-0-	-0-	-0-	1639 3		N	-0-	-0-
01		1674 N	1624	-0-	-50	-0-	1624 3		N	-0-	-0-
02		1484 N	1431	-0-	-53	-0-	1431 3		N	-0-	-0-
03		1644 N	1644	-0-	-0-	-0-	1644 3		N	-0-	-0-
04		1560 N	-0-	-0-	-1560	-0-			N	-0-	-0-

SEMINOLE (YATES)		//CONT.//		82225 852	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GAINES			
OXY USA INC.		//CONT.//		630591								
RILEY, T. S., -B- GAS UNIT		WELL #:		9	RRCID ->	034936	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	6565	PERF. 3168 - 3262	
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		1080 N	1031	-0-	-49	-0-	1031 3	N	-0-			-0-
12		1189 N	1189	-0-	-0-	-0-	1189 3	N	-0-			-0-
01		1191 N	1191	-0-	-0-	-0-	1191 3	N	-0-			-0-
02		1046 N	1046	-0-	-0-	-0-	1046 3	N	-0-			-0-
03		1178 N	1163	-0-	-15	-0-	1163 3	N	-0-			-0-
04		1140 N	1130	-0-	-10	-0-	1130 3	N	-0-			-0-

TIPPIT GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	037056	COMPL. DATE	04/23/2003	TOTAL DEPTH	3350	PERF. 3194 - 3315	
11		120 N	7	-0-	-113	-0-	7 3	N	-0-			-0-
12		9 N	9	-0-	-0-	-0-	9 3	N	-0-			-0-
01		31 N	7	-0-	-24	-0-	7 3	N	-0-			-0-
02		7 N	5	-0-	-2	-0-	5 3	N	-0-			-0-
03		9 N	6	-0-	-3	-0-	6 3	N	-0-			-0-
*04		18 N	18	-0-	-0-	-0-	18 3	N	-0-			-0-

TURLIN, WALTER		WELL #:		17	RRCID ->	041970	COMPL. DATE	05/12/2003	TOTAL DEPTH	3380	PERF. 3245 - 3380	
11		2850 X	580	-0-	-2270	-0-	580 3	N	-0-			-0-
12		2945 X	622	-0-	-2323	-0-	622 3	N	-0-			-0-
01		2945 X	1023	-0-	-1922	-0-	1023 3	N	-0-			-0-
02		4513 X	4513	-0-	-0-	-0-	4513 3	N	-0-			-0-
03		3384 X	3384	-0-	-0-	-0-	3384 3	N	-0-			-0-
*04		2871 X	2871	-0-	-0-	-0-	2871 3	N	-0-			-0-

BLAKEMORE GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	173447	COMPL. DATE	04/12/1999	TOTAL DEPTH	3348	PERF. 3210 - 3278	
11		390 N	-0-	-0-	-390	-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-

MATTHEWS "A" GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	184823	COMPL. DATE	07/31/2001	TOTAL DEPTH	3472	PERF. 3199 - 3329	
11		2790 X	2344	-0-	-446	-0-	2344 3	N	-0-			-0-
12		2852 X	2251	-0-	-601	-0-	2251 3	N	-0-			-0-
01		2604 X	2530	-0-	-74	-0-	2530 3	N	-0-			-0-
02		2184 N	1882	-0-	-302	-0-	1882 3	N	-0-			-0-
03		2263 N	1245	-0-	-1018	-0-	1245 3	N	-0-			-0-
04		2460 N	-0-	-0-	-2460	-0-		N	-0-			-0-

S. F. MANN GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	184824	COMPL. DATE	07/03/2001	TOTAL DEPTH	3400	PERF. 3065 - 3198	
11		780 N	708	-0-	-72	-0-	708 3	N	-0-			-0-
12		677 N	677	-0-	-0-	-0-	677 3	N	-0-			-0-
01		744 N	397	-0-	-347	-0-	397 3	N	-0-			-0-
02		672 N	663	-0-	-9	-0-	663 3	N	-0-			-0-
03		843 N	843	-0-	-0-	-0-	843 3	N	-0-			-0-
*04		553 N	553	-0-	-0-	-0-	553 3	N	-0-			-0-

SEMINOLE DEEP UNIT GRAVES 250		WELL #:		1	RRCID ->	197336	COMPL. DATE	06/19/2003	TOTAL DEPTH	9405	PERF. 3182 - 3307	
11		3120 X	1895	-0-	-1225	-0-	1895 3	N	-0-			-0-
12		3224 X	1253	-0-	-1971	-0-	1253 3	N	-0-			-0-
01		3255 X	1686	-0-	-1569	-0-	1686 3	N	-0-			-0-
02		2940 X	1539	-0-	-1401	-0-	1539 3	N	-0-			-0-
03		3069 X	1060	-0-	-2009	-0-	1060 3	N	-0-			-0-
04		1890 X	157	-0-	-1733	-0-	157 3	N	-0-			-0-

SEMINOLE (YATES)		//CONT.//		82225 852	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: GAINES				
OXY USA INC.		//CONT.//		630591								
WALTER TURLIN		WELL #:		1	RRCID ->	202714	COMPL. DATE	11/18/2003	TOTAL DEPTH	5336	PERF. 3238 - 3276	
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		120 N	112	-0-	-8	-0-	112 3		N	-0-	-0-	
12		116 N	116	-0-	-0-	-0-	116 3		N	-0-	-0-	
01		155 N	78	-0-	-77	-0-	78 3		N	-0-	-0-	
02		159 N	159	-0-	-0-	-0-	159 3		N	-0-	-0-	
03		171 N	171	-0-	-0-	-0-	171 3		N	-0-	-0-	
*04		162 N	162	-0-	-0-	-0-	162 3		N	-0-	-0-	

MATTHEWS "A" GAS UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	202731	COMPL. DATE	12/21/2003	TOTAL DEPTH	3510	PERF. 3229 - 3379
11		2250 X	58	-0-	-2192	-0-	58 3		N	-0-	-0-
12		2325 X	1	-0-	-2324	-0-	1 3		N	-0-	-0-
01		2325 X	1	-0-	-2324	-0-	1 3		N	-0-	-0-
02		2100 X	-0-	-0-	-2100	-0-			N	-0-	-0-
03		1209 X	-0-	-0-	-1209	-0-			N	-0-	-0-
04		1 N	-0-	-0-	-1	-0-			N	-0-	-0-

GIBBS GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	203766	COMPL. DATE	12/24/2003	TOTAL DEPTH	3508	PERF. 3160 - 3327
11		3000 N	3357	-0-	357	357	3357 3		N	-0-	-0-
12		3100 N	3239	-0-	139	496	3239 3		N	-0-	-0-
01		3100 N	2623	-0-	-477	19	2623 3		N	-0-	-0-
02		2492 X	2173	-0-	-319	-0-	2173 3		N	-0-	-0-
03		2759 X	1027	-0-	-1732	-0-	1027 3		N	-0-	-0-
04		2670 X	2658	-0-	-12	-0-	2658 3		N	-0-	-0-

RILEY 'A' GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	203767	COMPL. DATE	01/07/2004	TOTAL DEPTH	5445	PERF. 3130 - 3242
11		870 N	-0-	-0-	-870	-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-

SAWYER GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	206562	COMPL. DATE	01/24/2005	TOTAL DEPTH	3500	PERF. 3338 - 3458
11		19 N	19	-0-	-0-	-0-	19 3		N	-0-	-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01		62 N	-0-	-0-	-62	-0-			N	-0-	-0-
02		28 N	-0-	-0-	-28	-0-			N	-0-	-0-
03		124 N	124	-0-	-0-	-0-	124 3		N	-0-	-0-
*04		29 N	29	-0-	-0-	-0-	29 3		N	-0-	-0-

RILEY 'A' GAS UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	211694	COMPL. DATE	09/29/2005	TOTAL DEPTH	3390	PERF. 3177 - 3290
11		6347 X	6347	-0-	-0-	-0-	6347 3		N	-0-	-0-
12		8818 X	8818	-0-	-0-	-0-	8818 3		N	-0-	-0-
01		20672 X	20672	-0-	-0-	-0-	20672 3		N	-0-	-0-
02		2800 X	1628	-0-	-1172	-0-	1628 3		N	-0-	-0-
03		3100 X	1054	-0-	-2046	-0-	1054 3		N	-0-	-0-
04		3000 X	1	-0-	-2999	-0-	1 3		N	-0-	-0-

BLAKEMORE GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	211950	COMPL. DATE	10/11/2005	TOTAL DEPTH	3500	PERF. 3279 - 3393
11		2791 X	2791	-0-	-0-	-0-	2791 3		N	-0-	-0-
12		2077 X	1420	-0-	-657	-0-	1420 3		N	-0-	-0-
01		2077 X	1471	-0-	-606	-0-	1471 3		N	-0-	-0-
02		1876 X	226	-0-	-1650	-0-	226 3		N	-0-	-0-
03		2077 X	-0-	-0-	-2077	-0-			N	-0-	-0-
04		2010 X	-0-	-0-	-2010	-0-			N	-0-	-0-

SEMINOLE (YATES)		//CONT.//		82225 852	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: GAINES				
OXY USA INC.		//CONT.//		630591								
T. S. RILEY 'B' GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	213723	COMPL. DATE	12/20/2005	TOTAL DEPTH	3400	PERF. 3138 - 3249	
M	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	EOM BALANCE
11	2070 N	3	-0-	-2067	-0-		3 3		N	-0-		-0-
12	2202 N	2202	-0-	-0-	-0-		2202 3		N	-0-		-0-
01	2410 N	2410	-0-	-0-	-0-		2410 3		N	-0-		-0-
02	956 N	956	-0-	-0-	-0-		956 3		N	-0-		-0-
03	2201 N	1055	-0-	-1146	-0-		1055 3		N	-0-		-0-
04	2340 N	2061	-0-	-279	-0-		2061 3		N	-0-		-0-

E. J. AUSTIN GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	213902	COMPL. DATE	01/05/2006	TOTAL DEPTH	3500	PERF. 3240 - 3355	
11	1832 N	1832	-0-	-0-	-0-		1832 3		N	-0-		-0-
12	1796 N	1796	-0-	-0-	-0-		1796 3		N	-0-		-0-
01	1831 N	1831	-0-	-0-	-0-		1831 3		N	-0-		-0-
02	1680 N	1680	-0-	-0-	-0-		1680 3		N	-0-		-0-
03	1754 N	1754	-0-	-0-	-0-		1754 3		N	-0-		-0-
*04	1746 N	1746	-0-	-0-	-0-		1746 3		N	-0-		-0-

CRAIN GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	213929	COMPL. DATE	01/18/2006	TOTAL DEPTH	3602	PERF. 3352 - 3470	
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-

NORTHROP GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	215845	COMPL. DATE	02/15/2006	TOTAL DEPTH	3600	PERF. 3375 - 3487	
11	426 N	426	-0-	-0-	-0-		426 3		N	-0-		-0-
12	397 N	397	-0-	-0-	-0-		397 3		N	-0-		-0-
01	961 N	373	-0-	-588	-0-		373 3		N	-0-		-0-
02	392 N	344	-0-	-48	-0-		344 3		N	-0-		-0-
03	403 N	356	-0-	-47	-0-		356 3		N	-0-		-0-
04	360 N	202	-0-	-158	-0-		202 3		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-				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-

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-				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-

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	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
*11	6 N	6	-0-	-0-	-0-	-0-	6	3			N	-0-			-0-
*12	24 N	24	-0-	-0-	-0-	-0-	24	3			N	-0-			-0-
*01	20 N	20	-0-	-0-	-0-	-0-	20	3			N	-0-			-0-
*02	18 N	18	-0-	-0-	-0-	-0-	18	3			N	-0-			-0-
*03	13 N	13	-0-	-0-	-0-	-0-	13	3			N	-0-			-0-
*04	7 N	7	-0-	-0-	-0-	-0-	7	3			N	-0-			-0-

H & J SECTION 217		WELL #:		16	RRCID ->	078230	COMPL. DATE	07/26/1978	TOTAL DEPTH	3400	PERF. N/A
11	14B2 EXT	452	-0-	452	983	452	3		N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	427	-0-	427	1410	427	3		N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	207	-0-	207	1617	207	3		N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	78	-0-	78	1695	78	3		N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1695				N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-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	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	30 #	16	-0-	-14	-0-	16	3			N	-0-			-0-
12	31 #	17	-0-	-14	-0-	17	3			N	-0-			-0-
01	31 #	26	-0-	-5	-0-	26	3			N	-0-			-0-
02	34 R	34	-0-	-0-	-0-	34	3			N	-0-			-0-
03	31 #	23	-0-	-8	-0-	23	3			N	-0-			-0-
04	30 #	9	-0-	-21	-0-	9	3			N	-0-			-0-

STESCOTT (ATOKA 6185) 86020 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: COTTLE
RELENTLESS PERMIAN OPERATING LLC 700976
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	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	DLQ G-10	153	-0-	153	153	25	1	128	3	Y	-0-			-0-
12	DLQ G-10	94	-0-	94	247	17	1	77	3	Y	-0-			-0-
01	271 N	24	-0-	-247	-0-	5	1	19	3	Y	-0-			-0-
02	229 N	229	-0-	-0-	-0-	229	3			Y	-0-			-0-
03	93 N	NO RPT	-0-	-93	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	30 N	NO RPT	-0-	-30	-0-					Y	NO RPT			-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	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	7950 X	7550	-0-	-400	-0-	7550	3			N	-0-			-0-
12	8184 X	7918	-0-	-266	-0-	7918	3			N	-0-			-0-
01	7657 X	7364	-0-	-293	-0-	7364	3			N	-0-			-0-
02	7056 X	7055	-0-	-1	-0-	7055	3			N	-0-			-0-
03	7905 X	7569	-0-	-336	-0-	7569	3			N	-0-			-0-
04	7650 X	7278	-0-	-372	-0-	7278	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	COND PROD	* DISPOSITIONS 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-

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	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			100
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			100
01	685 N	685	-0-	-0-	-0-	635	3	50	9	N	45			145
02	404 N	404	-0-	-0-	-0-	382	3	22	9	N	20			165
03	348 N	348	-0-	-0-	-0-	327	3	21	9	N	19			184
04	600 N	240	-0-	-360	-0-	223	3	17	9	N	15			199

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	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			210
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			210
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			210
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			210
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			210
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			210

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

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

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

TEX-PAC (YATES)		89024 666		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GAINES	
BIG D ENERGY COMPANY		069344							
JONES 24-7		WELL #: 1		RRCID -> 165649		COMPL. DATE 11/29/1996		TOTAL DEPTH 3375 PERF. N/A	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE
									BALANCE
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-

THOMAS (ATOKA CONGL.)		89440 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: COTTLE	
GUNN OIL COMPANY		339493							
JONES ST UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 248432		COMPL. DATE 03/12/2008		TOTAL DEPTH 6375 PERF. 6158 - 6168	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE
									BALANCE
11	30 N	11	-0-	-19	-0-	11	2		-0-
12	31 N	6	-0-	-25	-0-	6	2		-0-
01	10 N	2	-0-	-8	-0-	2	2		-0-
02	11 N	11	-0-	-0-	-0-	11	2		-0-
03	6 N	-0-	-0-	-6	-0-				-0-
04	2 N	-0-	-0-	-2	-0-				-0-

RELENTLESS PERMIAN OPERATING LLC		700976		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GAINES		
THOMAS, R. A. ET AL		WELL #: 2		RRCID -> 102500		COMPL. DATE 10/01/1982		TOTAL DEPTH 6336 PERF. 6202 - 6232		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	
									BALANCE	
11	DLQ G-10	719	-0-	719	719	225	1	494	3	-0-
12	DLQ G-10	602	-0-	602	1321	204	1	398	3	-0-
01	1705 N	384	-0-	-1321	-0-	156	1	228	3	-0-
02	248 N	248	-0-	-0-	-0-	248	3			-0-
03	589 N	NO RPT	-0-	-589	-0-					-0-
04	360 N	NO RPT	-0-	-360	-0-					-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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	36923				N	-0-					101
12	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	36923				N	-0-					101
01	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-	36923				N	NO RPT					101
02	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-	36923				N	NO RPT					101
03	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-	36923				N	NO RPT					101
04	0 W	NO RPT	-0-	-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	2781 N	2640	-0-	-141	-0-	2640	2			N	-0-					203
12	1860 X	1682	-0-	-178	-0-	1682	2			N	-0-					203
01	3436 X	3436	-0-	-0-	-0-	3436	2			N	-0-					203
02	2901 X	2901	-0-	-0-	-0-	2901	2			N	-0-					203
03	3099 X	3099	-0-	-0-	-0-	3099	2			N	-0-					203
*04	2819 X	2819	-0-	-0-	-0-	2819	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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					26
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					26
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					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	2220 N	2208	-0-	-12	-0-	2208	2			N	-0-					-0-
12	1970 N	1970	-0-	-0-	-0-	1970	2			N	-0-					-0-
01	2232 N	292	-0-	-1940	-0-	292	2			N	-0-					-0-
02	2072 N	1099	-0-	-973	-0-	1099	2			N	-0-					-0-
03	1984 N	1524	-0-	-460	-0-	1524	2			N	-0-					-0-
*04	1592 N	1592	-0-	-0-	-0-	1592	2			N	-0-					-0-

TOKIO (YATES)		90365 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: TERRY							
MCDONALD PRODUCTION, LLC		547870													
NOBLE		WELL #: A 1		RRCID -> 056496		COMPL. DATE 04/03/1973		TOTAL DEPTH 3399		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	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	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-

TOM ("B" CONGL.)		90426 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: KING							
GUNN OIL COMPANY		339493													
BURNETT, S. B. ESTATE		WELL #: 3016		RRCID -> 203987		COMPL. DATE 02/26/2004		TOTAL DEPTH 6240		PERF. 6116 - 6143					
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)		92113 500		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: COCHRAN							
SILVER CREEK OIL & GAS, LLC		781909													
MARKHAM		WELL #: 1		RRCID -> 123840		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 4960		PERF. 4863 - 4907					
11	1019 N	1019	-0-	-0-	-0-	1008	2	11	9	N	10				97
12	992 N	992	-0-	-0-	-0-	984	2	8	9	N	7				104
01	970 N	970	-0-	-0-	-0-	968	2	2	9	N	2				106
02	919 N	919	-0-	-0-	-0-	917	2	2	9	N	2				108
03	943 N	943	-0-	-0-	-0-	937	2	6	9	N	5				113
*04	805 N	805	-0-	-0-	-0-	805	2			N	-0-				113

VCG (CONGL.)		92814 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: COTTLE							
GUNN OIL COMPANY		339493													
MARTIN 3		WELL #: 1		RRCID -> 236343		COMPL. DATE 01/10/2008		TOTAL DEPTH 11602		PERF. 9605 - 11318					
11	150 N	65	-0-	-85	-0-	63	1	2	2	N	-0-				77
12	93 N	65	-0-	-28	-0-	63	1	2	2	N	-0-				77
01	62 N	3	-0-	-59	-0-	3	2			N	-0-				77
02	56 N	2	-0-	-54	-0-	2	2			N	-0-				77
03	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-				77
04	3 N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-				77

MAJORS A UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 240654		COMPL. DATE 05/20/2008		TOTAL DEPTH 13556		PERF. 9644 - 13336						
11	12330 X	11283	-0-	-1047	-0-	11283	2			N	-0-				310	
12	12741 X	11236	-0-	-1505	-0-	10805	2	431	9	N	392	386	1	6	8	310
01	12741 X	10766	-0-	-1975	-0-	10604	2	162	9	N	147	187	1			270
02	11508 X	10304	-0-	-1204	-0-	10187	2	117	9	N	106	184	1	4	8	188
03	12741 X	10938	-0-	-1803	-0-	10849	2	89	9	N	81	188	1			81
04	11280 X	10763	-0-	-517	-0-	10532	2	231	9	N	210	1	8			290

MAJORS A		WELL #: 3		RRCID -> 246635		COMPL. DATE 03/19/2009		TOTAL DEPTH 15096		PERF. N/A						
11	4560 X	4194	-0-	-366	-0-	4091	2	103	9	N	94	188	1	3	8	89
12	4712 X	4290	-0-	-422	-0-	4290	2			N	-0-					89
01	4712 X	4066	-0-	-646	-0-	4066	2			N	-0-					89
02	3920 X	3862	-0-	-58	-0-	3696	2	166	9	N	151	185	1	1	8	54
03	4644 X	4644	-0-	-0-	-0-	4539	2	105	9	N	95	1	8			148
04	4200 X	4566	-0-	366	-0-	4566	2			N	-0-					148

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	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		1020 N	559	-0-	-461	-0-	551 2	8 9	N	7			188
12		484 N	484	-0-	-0-	-0-	472 2	12 9	N	11	3 8		196
01		589 N	464	-0-	-125	-0-	423 2	41 9	N	37	193 1		40
02		532 N	345	-0-	-187	-0-	337 2	8 9	N	7			47
03		496 N	414	-0-	-82	-0-	403 2	11 9	N	10			57
04		450 N	494	-0-	44	-0-	481 2	13 9	N	12			69

KOEGLER		WELL #:		1	RRCID ->	265447	COMPL. DATE	07/12/2011	TOTAL DEPTH	13380	PERF.	10510 - 12853	
11		12300 X	11954	-0-	-346	-0-	11782 2	172 9	N	156	181 0		40
12		12710 X	11059	-0-	-1651	-0-	10970 2	89 9	N	81			121
01		12865 X	11141	-0-	-1724	-0-	11094 2	47 9	N	43	3 8		161
02		12234 X	12234	-0-	-0-	-0-	12129 2	105 9	N	95	191 0		65
03		12865 X	12051	-0-	-814	-0-	12051 2		N	-0-			65
04		11940 X	11529	-0-	-411	-0-	11396 2	133 9	N	121			186

RUSSELL		WELL #:		10	RRCID ->	281215	COMPL. DATE	09/07/2016	TOTAL DEPTH	11225	PERF.	9697 - 10948	
11		2100 X	1181	-0-	-919	-0-	34 1	1147 2	N	-0-			72
12		3534 X	315	-0-	-3219	-0-	7 1	305 2	N	3	3 8		72
							3 9						
01		3534 X	1349	-0-	-2185	-0-	24 1	1323 2	N	2	2 8		72
							2 9						
02		3192 X	975	-0-	-2217	-0-	30 1	945 2	N	-0-			72
03		1953 X	1258	-0-	-695	-0-	35 1	1223 2	N	-0-			72
04		1320 X	1406	-0-	86	-0-	35 1	1371 2	N	-0-			72

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	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	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 #: 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	296637	X	296637	-0-	-0-	-0-	296341	2	296	9	N	269	269	0	-0-
12	288171	X	288171	-0-	-0-	-0-	287906	2	265	9	N	241	241	0	-0-
01	290611	X	290611	-0-	-0-	-0-	290264	2	347	9	N	315	263	0	52 8
02	265578	X	265578	-0-	-0-	-0-	265334	2	244	9	N	222	221	0	1 8
03	304299	X	304299	-0-	-0-	-0-	304037	2	262	9	N	238	238	0	-0-
*04	272079	X	272079	-0-	-0-	-0-	271824	2	255	9	N	232	232	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	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	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	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	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 OCCIDENTAL PERMIAN LTD. DENVER UNIT		//CONT.// 95397 001		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: YOAKUM								
		//CONT.// 617544														
DENVER UNIT		WELL #: 4569GC		RRCID -> 222488		COMPL. DATE 08/19/2005		TOTAL DEPTH 4795 PERF. 4866 - 4883								
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-

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	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	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 #: 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		//CONT.// 95397 001		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: YOAKUM		
OCCIDENTAL PERMIAN LTD.		//CONT.// 617544								
DENVER UNIT		WELL #: 4254GC		RRCID -> 237836		COMPL. DATE 04/27/2008		TOTAL DEPTH 4800 PERF. 4720 - 4765		
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 #: 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-

DENVER UNIT		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-

DENVER UNIT		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-

DENVER UNIT		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-

DENVER UNIT		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-

DENVER UNIT		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 #: 4761GC RRCID -> 246797 COMPL. DATE 11/07/2008 TOTAL DEPTH 4854 PERF. 4962 - 5010

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	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	16592 X	16592	-0-	-0-	-0-	16592	3	N	-0-			-0-
12	16145 X	16145	-0-	-0-	-0-	16145	3	N	-0-			-0-
01	17175 X	17175	-0-	-0-	-0-	17175	3	N	-0-			-0-
02	15990 X	15990	-0-	-0-	-0-	15990	3	N	-0-			-0-
03	15399 X	15399	-0-	-0-	-0-	15399	3	N	-0-			-0-
*04	16228 X	16228	-0-	-0-	-0-	16228	3	N	-0-			-0-

CORNELL UNIT WELL #: 6364GC RRCID -> 191356 COMPL. DATE 08/27/2002 TOTAL DEPTH 5375 PERF. 4653 - 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-

WASSON		//CONT.// 95397 001		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: YOAKUM		
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936								
CORNELL UNIT		WELL #: 6352GC		RRCID -> 191357		COMPL. DATE 09/01/2002		TOTAL DEPTH 5404 PERF. 4712 - 4780		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
			GAS LIFT(L)	(L) STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	AMT CODE	CODE	AMT CODE	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
04	14B DENY	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-

CORNELL UNIT		WELL #: 6398GC		RRCID -> 203832		COMPL. DATE 06/21/2004		TOTAL DEPTH 4780 PERF. 4661 - 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-

WASSON		//CONT.//		95397 001	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: YOAKUM				
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936										
CORNELL UNIT		WELL #:		6335GC	RRCID ->	219668	COMPL. DATE	01/17/2006	TOTAL DEPTH	5372	PERF.	4753 - 4806		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	M	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-	

CORNELL UNIT		WELL #:		6372GC	RRCID ->	257827	COMPL. DATE	04/12/2008	TOTAL DEPTH	5260	PERF.	4750 - 4794	
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-

WELLMAN, WEST (YATES)		96188 666		NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: TERRY				
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.		216378											
O. D. C. -57- GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	052568	COMPL. DATE	12/04/1970	TOTAL DEPTH	3456	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-

WELTMER (CLEAR FORK)		96221 500		NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: GAINES					
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC		775854												
WELTMER, T. C.		WELL #:		6	RRCID ->	240180	COMPL. DATE	06/04/2008	TOTAL DEPTH	7857	PERF.	7066 - 7707		
11	6292 X	6292	-0-	-0-	-0-	76	1	5880	2	Y	305	273	1	87
						336	9							
12	6572 X	6572	-0-	-0-	-0-	78	1	6174	2	Y	291	333	1	45
						320	9							
01	6107 X	5629	-0-	-478	-0-	91	1	5246	2	Y	265	246	1	64
						292	9							
02	5880 X	5685	-0-	-195	-0-	83	1	5369	2	Y	212	214	1	62
						233	9							
03	6572 X	5688	-0-	-884	-0-	83	1	5403	2	Y	184	214	1	32
						202	9							
04	6360 X	5523	-0-	-837	-0-	84	1	5220	2	Y	199	202	1	29
						219	9							

WELTMER, T.C. -A-		WELL #:		1	RRCID ->	241383	COMPL. DATE	03/06/2008	TOTAL DEPTH	7811	PERF.	7110 - 7674		
11	3192 X	3192	-0-	-0-	-0-	39	1	3003	2	Y	136	121	1	39
						150	9							
12	3397 X	3397	-0-	-0-	-0-	41	1	3214	2	Y	129	148	1	20
						142	9							
01	3193 X	1416	-0-	-1777	-0-	23	1	1330	2	Y	57	63	1	14
						63	9							
02	2968 X	2266	-0-	-702	-0-	33	1	2141	2	Y	84	73	1	25
						92	9							
03	3410 X	3069	-0-	-341	-0-	44	1	2872	2	Y	139	140	1	24
						153	9							
04	3300 X	2712	-0-	-588	-0-	41	1	2541	2	Y	118	125	1	17
						130	9							

WELTMER (CLEAR FORK) //CONT.// 96221 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GAINES
 SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
 WELTMER, T. C. WELL #: 7 RRCID -> 248325 COMPL. DATE 10/23/2008 TOTAL DEPTH 7852 PERF. 7077 - 7668

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	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	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			23
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			23
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			23
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			23
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			23
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			23

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)

06/14/2018

RAILROAD COMMISSION OF TEXAS