
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									
COGDPELL, 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
	ALLOW CODE	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-

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

BURLESON "60"		WELL #: 1			RRCID -> 216247	COMPL. DATE 10/07/2005	TOTAL DEPTH	10665	PERF. 9282	- 9827	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

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

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

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-

ALAN JOHNSON (CANYON LIME) NWG OPERATING LLC JOHNSON, L.K.				01082 500 616947	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: COTTLE					
				WELL #: 301	RRCID -> 257641	COMPL. DATE 02/05/2010	TOTAL DEPTH 4375	PERF. 3684	- 3692			
M	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	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) BAYLOR OPERATING, LLC HOFFMAN				06610 500 058832	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: TERRY					
				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) CTL OIL & GAS CORPORATION YAHN, EDMUND J.				08482 375 191826	ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: GAINES					
				WELL #: 1	RRCID -> 167248	COMPL. DATE 04/20/1996	TOTAL DEPTH 9500	PERF. 5280	- 5312			
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-	

BOYLES (ATOKA CONGL.) CHOLLA PETROLEUM, INC. MARTIN, CORINNE ESTATE				11105 050 150683	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: COTTLE					
				WELL #: 1	RRCID -> 133780	COMPL. DATE 02/08/2012	TOTAL DEPTH 7989	PERF. 7064	- 7168			
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	

BRAHANEY MANZANO, LLC COCHISE		11308 001 525195		ASSOCIATED		49B		CNTY: YOAKUM						
WELL #:		1W		RRCID -> 208205		COMPL. DATE 10/19/2009		TOTAL DEPTH 11979		PERF. 5260 - 5270				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
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.) GUNN OIL COMPANY BROTHERS		12150 500 339493		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: COTTLE						
WELL #:		1		RRCID -> 134581		COMPL. DATE 11/19/1989		TOTAL DEPTH 10301		PERF. N/A				
11	3330 X	2945	-0-	-385	-0-	2905	2	40	9	N	36	20	8	184
12	2976 X	61	-0-	-2915	-0-	24	2	37	9	N	34	185	1	31
01	2976 X	265	-0-	-2711	-0-	19	2	246	9	N	224	183	1	72
02	2842 X	2788	-0-	-54	-0-	2778	2	10	9	N	9	10	8	71
03	3038 X	2877	-0-	-161	-0-	2841	2	36	9	N	33			104
04	2940 X	2556	-0-	-384	-0-	2513	2	43	9	N	39	1	8	142

MAJORS UNIT		WELL #:		1		RRCID -> 138350		COMPL. DATE 04/01/1991		TOTAL DEPTH 13600		PERF.12257 - 12281		
11	2640 N	2378	-0-	-262	-0-	85	1	2293	2	N	-0-			67
12	2473 N	2473	-0-	-0-	-0-	85	1	2388	2	N	-0-			67
01	2449 N	2316	-0-	-133	-0-	74	1	2177	2	N	59			126
						65	9							
02	2291 N	2208	-0-	-83	-0-	85	1	2123	2	N	-0-			126
03	2480 N	1876	-0-	-604	-0-	85	1	1757	2	N	31			157
						34	9							
*04	2597 N	2597	-0-	-0-	-0-	63	1	2534	2	N	-0-			157

BROTHERS "A"		WELL #:		2		RRCID -> 138712		COMPL. DATE 04/14/1991		TOTAL DEPTH 11136		PERF.10651 - 10824		
11	12549 X	12549	-0-	-0-	-0-	20	1	12431	2	N	89			246
						98	9							
12	2356 X	291	-0-	-2065	-0-	20	1	136	2	N	123	187	1	182
						135	9							
01	14397 X	14397	-0-	-0-	-0-	16	1	14253	2	N	116	187	1	111
						128	9							
02	13757 X	13757	-0-	-0-	-0-	20	1	13363	2	N	340	360	1	91
						374	9							
03	14404 X	14404	-0-	-0-	-0-	20	1	14190	2	N	176	191	1	76
						194	9							
*04	15498 X	15498	-0-	-0-	-0-	20	1	15223	2	N	232	188	1	120
						255	9							

BROTHERS		WELL #:		4		RRCID -> 162597		COMPL. DATE 03/22/1997		TOTAL DEPTH 9359		PERF. 8142 - 8394		
11	1860 N	1456	-0-	-404	-0-	13	1	1441	2	N	2	2	8	47
						2	9							
12	1868 N	1868	-0-	-0-	-0-	11	1	1620	2	N	215	193	1	69
						237	9							
01	1607 N	1607	-0-	-0-	-0-	15	1	1003	2	N	535	579	1	25
						589	9							
02	1732 N	1732	-0-	-0-	-0-	13	1	1719	2	N	-0-			25
03	1860 N	1011	-0-	-849	-0-	11	1	964	2	N	33	4	8	54
						36	9							
04	1560 N	418	-0-	-1142	-0-	16	1	13	2	N	354	383	1	25
						389	9							

BROKEN BONE (CONGL.)		//CONT.//		12150 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: COTTLE		
GUNN OIL COMPANY		//CONT.//		339493								
RUSSELL		WELL #:		2	RRCID -> 163690		COMPL. DATE	06/19/1997	TOTAL DEPTH	9500	PERF.	8314 - 8443
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	1193 N	1193	-0-	-0-	-0-	85 1	984 2	N	113	193 1		67
12	930 N	461	-0-	-469	-0-	124 9	113 2	N	309	192 1	2 8	182
01	744 N	388	-0-	-356	-0-	8 1	198 2	N	163	195 1		150
02	1813 N	1813	-0-	-0-	-0-	340 9	1483 2	N	239	189 1		200
03	1319 N	1319	-0-	-0-	-0-	11 1	1010 2	N	226	383 1		43
*04	1093 N	1093	-0-	-0-	-0-	179 9	897 2	N	124			167
						67 1						
						263 9						
						60 1						
						249 9						
						60 1						
						136 9						

BROTHERS		WELL #:		6	RRCID -> 203845		COMPL. DATE	06/02/2004	TOTAL DEPTH	9650	PERF.	7814 - 9451
11	1939 N	1939	-0-	-0-	-0-	9 1	1930 2	N	-0-			12
12	1953 N	737	-0-	-1216	-0-	4 1	679 2	N	49	2 8		59
01	775 N	541	-0-	-234	-0-	54 9	536 2	N	-0-			59
02	2900 N	3088	-0-	188	188	5 1	3073 2	N	2	2 8		59
03	1877 N	1689	-0-	-188	-0-	13 1	1584 2	N	32			91
*04	1030 N	1030	-0-	-0-	-0-	2 9	1021 2	N	-0-			91
						70 1						
						35 9						
						9 1						

RUSSELL		WELL #:		4	RRCID -> 206264		COMPL. DATE	10/26/2004	TOTAL DEPTH	10150	PERF.	8068 - 9940
11	1110 X	313	-0-	-797	-0-	12 1	301 2	N	-0-			148
12	1147 X	948	-0-	-199	-0-	24 1	924 2	N	-0-			148
01	930 N	316	-0-	-614	-0-	26 1	290 2	N	-0-			148
02	290 N	141	-0-	-149	-0-	24 1	117 2	N	-0-			148
03	961 N	683	-0-	-278	-0-	35 1	648 2	N	-0-			148
*04	1206 N	1206	-0-	-0-	-0-	35 1	1171 2	N	-0-			148

BROTHERS "A"		WELL #:		7	RRCID -> 211569		COMPL. DATE	08/11/2005	TOTAL DEPTH	10600	PERF.	9824 - 10010
11	2580 X	226	-0-	-2354	-0-	2 1	222 2	N	2	2 8		27
12	2666 X	1813	-0-	-853	-0-	2 9	1773 2	N	26	2 8		51
01	1519 X	438	-0-	-1081	-0-	11 1	435 2	N	-0-			51
02	1334 X	552	-0-	-782	-0-	29 9	549 2	N	-0-			51
03	2729 X	2729	-0-	-0-	-0-	3 1	2711 2	N	-0-			51
04	1740 X	1307	-0-	-433	-0-	18 1	1298 2	N	1	1 8		51
						8 1						
						1 9						

RUSSELL		WELL #:		5	RRCID -> 211905		COMPL. DATE	09/10/2005	TOTAL DEPTH	9700	PERF.	7992 - 9258
11	1495 N	1495	-0-	-0-	-0-	15 1	1441 2	N	35	192 1		37
12	2294 N	1385	-0-	-909	-0-	39 9	1355 2	N	-0-			37
01	3100 N	4051	-0-	951	951	30 1	3944 2	N	70			107
02	2900 N	2959	-0-	59	1010	30 1	2904 2	N	-0-			107
03	3100 N	2497	-0-	-603	407	77 9	2442 2	N	-0-			107
*04	2633 X	2226	-0-	-407	-0-	55 1	2171 2	N	-0-			107

 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 M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		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	7470 X	3548	-0-	-3922	-0-	84 1	3439 2	N	23	189 1		45
12	7254 X	6361	-0-	-893	-0-	25 9	6105 2	N	156	2 8		199
01	7192 X	2625	-0-	-4567	-0-	84 1	2337 2	N	194	191 1		202
02	5742 X	3312	-0-	-2430	-0-	172 9	3222 2	N	-0-			202
03	7678 X	7678	-0-	-0-	-0-	75 1	7375 2	N	194	189 1		207
04	6150 X	4474	-0-	-1676	-0-	213 9	4365 2	N	17	192 1		32
						90 1						
						19 9						

 BROTHERS "A" WELL #: 14 RRCID -> 240628 COMPL. DATE 07/25/2008 TOTAL DEPTH 11650 PERF. 8217 - 11244

11	4440 X	3899	-0-	-541	-0-	3595 2	304 9	N	276	384 1	4 8	30
12	4588 X	2743	-0-	-1845	-0-	2388 2	355 9	N	323	194 1		159
01	4588 X	2952	-0-	-1636	-0-	2862 2	90 9	N	82	192 1		49
02	3874 X	3874	-0-	-0-	-0-	3463 2	411 9	N	374	359 1	2 8	62
03	4030 X	3104	-0-	-926	-0-	2926 2	178 9	N	162	192 1		32
04	3900 X	3147	-0-	-753	-0-	3141 2	6 9	N	5			37

 RUSSELL WELL #: 6 RRCID -> 240629 COMPL. DATE 08/29/2008 TOTAL DEPTH 9445 PERF. 7871 - 9224

11	11520 X	10167	-0-	-1353	-0-	55 1	10091 2	N	19	2 8		231
12	10695 X	8758	-0-	-1937	-0-	21 9	8652 2	N	50	192 1		89
01	10199 X	7805	-0-	-2394	-0-	51 1	7757 2	N	-0-			89
02	9831 X	9012	-0-	-819	-0-	55 9	8592 2	N	332	190 1		231
03	10509 X	8299	-0-	-2210	-0-	48 1	8230 2	N	13	189 1		55
04	10170 X	7986	-0-	-2184	-0-	365 9	7722 2	N	190	191 1		54
						55 1						
						14 9						
						209 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											
MAJORS A UNIT		WELL #:		4	RRCID ->	275775	COMPL. DATE	10/20/2014	TOTAL DEPTH	13475	PERF.	9117	-	13217	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
11		38340 X	19932	-0-	-18408	-0-	19637 2	295 9	N	268	381 1	2 8	136		
12		39618 X	31195	-0-	-8423	-0-	30759 2	436 9	N	396	193 1	2 8	337		
01		38812 X	26963	-0-	-11849	-0-	26574 2	389 9	N	354	388 1		303		
02		34133 X	26781	-0-	-7352	-0-	26419 2	362 9	N	329	385 1	4 8	243		
03		36487 X	29163	-0-	-7324	-0-	28590 2	573 9	N	521	568 1		196		
04		30180 X	27299	-0-	-2881	-0-	26991 2	308 9	N	280	384 1	1 8	91		

RUSSELL				WELL #:	11	RRCID ->	276658	COMPL. DATE	12/22/2014	TOTAL DEPTH	12550	PERF.	1747	-	12033
11		28060 X	28060	-0-	-0-	-0-	27671 2	389 9	N	354	378 1	6 8	297		
12		26691 X	25628	-0-	-1063	-0-	25262 2	366 9	N	333	371 1		259		
01		26691 X	23135	-0-	-3556	-0-	22716 2	419 9	N	381	381 1		259		
02		24969 X	20553	-0-	-4416	-0-	20307 2	246 9	N	224	372 1	2 8	109		
03		26691 X	24712	-0-	-1979	-0-	24338 2	374 9	N	340	188 1	4 8	257		
04		25830 X	21425	-0-	-4405	-0-	21028 2	397 9	N	361	374 1		244		

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		180 #	-0-	-0-	-180	-0-			N	-0-			17		
12		93 #	-0-	-0-	-93	-0-			N	-0-			17		
01		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			17		
02		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			17		
03		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			17		
04		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			17		

BUCKSHOT UNIT				WELL #:	45	RRCID ->	070570	COMPL. DATE	06/10/1958	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A		
11		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
12		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
01		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
02		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
03		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
04		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		

SILVER CREEK OIL & GAS, LLC				781909											
WHEELER				WELL #:	1	RRCID ->	054542	COMPL. DATE	07/08/1953	TOTAL DEPTH	4950	PERF.	N/A		
11		452 R	452	-0-	-0-	-0-	452 3		N	-0-			32		
12		120 R	120	-0-	-0-	-0-	120 3		N	-0-			32		
01		5 R	5	-0-	-0-	-0-	5 3		N	-0-			32		
02		203 #	5	-0-	-198	-0-	5 3		N	-0-			32		
03		217 #	5	-0-	-212	-0-	5 3		N	-0-			32		
04		210 #	NO RPT	-0-	-210	-0-			N	NO RPT			32		

WOODWARD				WELL #:	1	RRCID ->	056001	COMPL. DATE	08/08/1973	TOTAL DEPTH	4952	PERF.	N/A		
11		480 #	402	-0-	-78	-0-	402 3		N	-0-			82		
12		578 R	578	-0-	-0-	-0-	578 3		N	-0-			82		
01		610 R	610	-0-	-0-	-0-	610 3		N	-0-			82		
02		490 R	490	-0-	-0-	-0-	490 3		N	-0-			82		
03		589 #	299	-0-	-290	-0-	299 3		N	-0-			82		
04		600 #	NO RPT	-0-	-600	-0-			N	NO RPT			82		

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
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M	
11		510 #	39	-0-	-471	-0-	39	3			Y	10
12		496 #	-0-	-0-	-496	-0-					Y	10
01		496 #	-0-	-0-	-496	-0-					Y	12
02		343 R	343	-0-	-0-	-0-	343	3			Y	12
03		31 #	21	-0-	-10	-0-	21	3			Y	12
04		30 #	NO RPT	-0-	-30	-0-					Y	12

AINSWORTH-PARKER WELL #: 1 RRCID -> 056693 COMPL. DATE 09/18/1973 TOTAL DEPTH 4987 PERF. N/A												
11		840 #	676	-0-	-164	-0-	675	3	1	9	Y	53
12		806 #	765	-0-	-41	-0-	764	3	1	9	Y	54
01		786 R	786	-0-	-0-	-0-	783	3	3	9	Y	57
02		740 R	740	-0-	-0-	-0-	738	3	2	9	Y	59
03		775 #	531	-0-	-244	-0-	531	3			Y	59
04		750 #	NO RPT	-0-	-750	-0-					Y	59

AINSWORTH-PARKER WELL #: 2 RRCID -> 056694 COMPL. DATE 09/29/1973 TOTAL DEPTH 4959 PERF. N/A												
11		390 #	320	-0-	-70	-0-	318	3	2	9	Y	80
12		403 #	360	-0-	-43	-0-	359	3	1	9	Y	81
01		375 R	375	-0-	-0-	-0-	368	3	7	9	Y	87
02		351 R	351	-0-	-0-	-0-	348	3	3	9	Y	90
03		372 #	250	-0-	-122	-0-	250	3			Y	90
04		360 #	NO RPT	-0-	-360	-0-					Y	90

CHAPMAN, M. S. WELL #: 1 RRCID -> 056747 COMPL. DATE 07/13/1973 TOTAL DEPTH 4995 PERF. N/A												
11		930 #	70	-0-	-860	-0-	68	3	2	9	Y	28
12		961 #	-0-	-0-	-961	-0-					Y	32
01		961 #	-0-	-0-	-961	-0-					Y	40
02		611 R	611	-0-	-0-	-0-	611	3			Y	40
03		62 #	38	-0-	-24	-0-	38	3			Y	40
04		60 #	NO RPT	-0-	-60	-0-					Y	40

PARKER WELL #: S121 RRCID -> 131562 COMPL. DATE 02/19/1989 TOTAL DEPTH 4988 PERF. 4899 - 4940												
11		960 #	658	-0-	-302	-0-	658	3			N	66
12		992 #	-0-	-0-	-992	-0-					N	66
01		1488 #	-0-	-0-	-1488	-0-					N	66
02		1392 #	176	-0-	-1216	-0-	175	3	1	9	N	66
03		1488 #	663	-0-	-825	-0-	663	3			N	66
04		660 #	NO RPT	-0-	-660	-0-					N	66

PARKER WELL #: 8 RRCID -> 256883 COMPL. DATE 04/01/2010 TOTAL DEPTH 5077 PERF. 4896 - 4942												
11		690 #	472	-0-	-218	-0-	471	3	1	9	N	26
12		868 R	868	-0-	-0-	-0-	868	3			N	26
01		1008 R	1008	-0-	-0-	-0-	1008	3			N	26
02		948 R	948	-0-	-0-	-0-	948	3			N	26
03		713 #	414	-0-	-299	-0-	414	3			N	26
04		690 #	NO RPT	-0-	-690	-0-					N	26

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 (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.	-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								
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	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						
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	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								
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	551 R	551	-0-	-0-	-0-	551	2			N	-0-					48
12	651 #	631	-0-	-20	-0-	631	2			N	-0-					48
01	668 R	668	-0-	-0-	-0-	668	2			N	-0-					48
02	619 R	619	-0-	-0-	-0-	619	2			N	-0-					48
03	651 #	624	-0-	-27	-0-	624	2			N	-0-					48
04	660 #	240	-0-	-420	-0-	240	2			N	-0-					48

PPC OPERATING COMPANY LLC GOODWIN		631462		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: TERRY								
WELL #:		1		RRCID -> 117120		COMPL. DATE 05/06/1985		TOTAL DEPTH 6703 PERF. 6508 - 6582								
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	1364 N	1364	-0-	-0-	-0-	830	1	534	3	N	-0-					30
12	1375 N	1375	-0-	-0-	-0-	950	1	425	3	N	-0-					30
01	1937 N	1937	-0-	-0-	-0-	996	1	941	3	N	-0-					30
02	1628 N	1628	-0-	-0-	-0-	804	1	824	3	N	-0-					30
03	1567 N	1567	-0-	-0-	-0-	872	1	695	3	N	-0-					30
*04	1724 N	1724	-0-	-0-	-0-	1040	1	684	3	N	-0-					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								
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	750 N	750	-0-	-0-	-0-	750	2			N	-0-					8
12	832 N	832	-0-	-0-	-0-	832	2			N	-0-					8
01	800 N	800	-0-	-0-	-0-	800	2			N	-0-					8
02	725 N	619	-0-	-106	-0-	619	2			N	-0-					8
*03	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					8
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					8

OIL AND GAS DIVISION

CLAUENE (SAN ANDRES)
ROGERS, S. K. OIL, INC.
PACE

18663 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HOCKLEY
1576 725013

WELL #: 1 RRCID -> 132881 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6556 PERF. 5069 - 5096

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
O				(-)	(-)	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	AMT CODE	
11	1530 #	1496	-0-	-34	-0-	1495 2	1 9		N	1			37
12	1581 #	1576	-0-	-5	-0-	1575 2	1 9		N	1			38
01	1581 #	1533	-0-	-48	-0-	1532 2	1 9		N	1			39
02	1450 #	1441	-0-	-9	-0-	1439 2	2 9		N	2			41
03	1581 #	1030	-0-	-551	-0-	1028 2	2 9		N	2			43
04	1530 #	1488	-0-	-42	-0-	1485 2	3 9		N	3			46

FELMAC (YATES)
BIG RUN PRODUCTION COMPANY
SHERMAN, R. B. ET AL

30577 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GAINES
070370

WELL #: 1 RRCID -> 019833 COMPL. DATE 02/01/1958 TOTAL DEPTH 13372 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-

FELMONT O. D. C. -A-

WELL #: 1 RRCID -> 019844 COMPL. DATE 06/30/1960 TOTAL DEPTH 3265 PERF. 3255 - 3261

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

ONEOK TEXAS GAS STORAGE, L.L.C.
DAUGHERTY

623855 WELL #: 1 RRCID -> 019840 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3442 PERF. 3342 - 3386

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

FELMAC G.S.U.

WELL #: 1032 RRCID -> 149961 COMPL. DATE 11/15/1993 TOTAL DEPTH 3500 PERF. 3369 - 3378

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

FELMAC G.S.U.

WELL #: 2032 RRCID -> 154228 COMPL. DATE 04/04/1994 TOTAL DEPTH 3652 PERF. 3353 - 3364

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

FELMAC, NORTH (YATES GAS STORAGE)		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
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	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-

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	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-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	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-

NELSON "B"		WELL #: 2		RRCID -> 079107		COMPL. DATE 09/08/1978		TOTAL DEPTH 3600 PERF. N/A	
11	155 N	155	-0-	-0-	B	-0-	155 2	N	-0-
12	130 N	130	-0-	-0-	B	-0-	130 2	N	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-						
03	124 N	-0-	-0-	-124	B	-0-		N	-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-

KNOX INDUSTRIES, INC.		473105		RRCID -> 076295		COMPL. DATE 04/05/1978		TOTAL DEPTH 5506 PERF. 3502 - 3525	
STATE		WELL #: 1							
11	270 N	117	-0-	-153	B	-0-	117 2	N	-0-
12	155 N	120	-0-	-35	B	-0-	120 2	N	-0-
01	217 N	121	-0-	-96	B	-0-	121 2	N	-0-
02	232 N	125	-0-	-107	B	-0-	125 2	N	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-						
03	126 N	126	-0-	-0-	B	-0-	126 2	N	-0-
*04	127 N	127	-0-	-0-	B	-0-	127 2	N	-0-

RILEY		WELL #: 1 G		RRCID -> 081335		COMPL. DATE 02/28/1979		TOTAL DEPTH 3700 PERF. 3496 - 3570	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-						
03	0 A	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT
PLUGGED AND ABANDONED 03/22/2016 - PLUGGED 03/22/16									

OIL AND GAS DIVISION

G-M-K (BASAL YATES)		//CONT.//		33473 100	NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: GAINES			
KNOX INDUSTRIES, INC.		//CONT.//		473105								
RILEY		WELL #:		2 G	RRCID ->	081337	COMPL. DATE	02/28/1979	TOTAL DEPTH	3700	PERF. 3456 - 3510	
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		570 N	361	-0-	-209 B	-0-	361 2	N	-0-			-0-
12		682 N	365	-0-	-317 B	-0-	365 2	N	-0-			-0-
01		651 N	366	-0-	-285 B	-0-	366 2	N	-0-			-0-
02		638 N	370	-0-	-268 B	-0-	370 2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03		372 N	371	-0-	-1 B	-0-	371 2	N	-0-			-0-
*04		370 N	370	-0-	-0- B	-0-	370 2	N	-0-			-0-

BELLINGER		WELL #:		1	RRCID ->	095806	COMPL. DATE	10/21/1981	TOTAL DEPTH	3700	PERF. 3528 - 3582	
11		840 N	243	-0-	-597 B	-0-	243 2	N	-0-			-0-
12		775 N	245	-0-	-530 B	-0-	245 2	N	-0-			-0-
01		744 N	246	-0-	-498 B	-0-	246 2	N	-0-			-0-
02		725 N	250	-0-	-475 B	-0-	250 2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03		251 N	251	-0-	-0- B	-0-	251 2	N	-0-			-0-
*04		252 N	252	-0-	-0- B	-0-	252 2	N	-0-			-0-

NOW DEVELOPMENT CO., INC.		615790		WELL #:		1	RRCID ->	091531	COMPL. DATE	01/21/1981	TOTAL DEPTH	5518 PERF. 3464 - 3507
JAMESON, R. E.												
11	DLQ	G-10	4	-0-	4 B	4	4 2	N	-0-			-0-
12	DLQ	G-10	7	-0-	7 B	11	7 2	N	-0-			-0-
01		14 N	3	-0-	-11 B	-0-	3 2	N	-0-			-0-
02		2 N	2	-0-	-0- B	-0-	2 2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03		7 N	2	-0-	-5 B	-0-	2 2	N	-0-			-0-
04		3 N	3	-0-	-0- B	-0-	3 2	N	-0-			-0-

G-M-K (YATES)		33473 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GAINES				
KNOX INDUSTRIES, INC.		473105										
RILEY ESTATE		WELL #:		1	RRCID ->	019903	COMPL. DATE	04/13/1959	TOTAL DEPTH	3700	PERF. N/A	
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-

RICHLAND RESOURCES CORPORATION		709719		WELL #:		1	RRCID ->	019900	COMPL. DATE	11/22/1957	TOTAL DEPTH	3449 PERF. 3400 - 3499
BAYLISS												
11		2550 N	2187	-0-	-363	-0-	2187 2	N	-0-			-0-
12		2635 N	1842	-0-	-793	-0-	1842 2	N	-0-			-0-
01		2387 N	2387	-0-	-0-	-0-	2387 2	N	-0-			-0-
02		2470 N	2470	-0-	-0-	-0-	2470 2	N	-0-			-0-
03		2629 N	2629	-0-	-0-	-0-	2629 2	N	-0-			-0-
*04		2496 N	2496	-0-	-0-	-0-	2496 2	N	-0-			-0-

NORTHROP-LINDSEY		WELL #:		1	RRCID ->	019913	COMPL. DATE	05/28/1962	TOTAL DEPTH	5492	PERF. 3350 - 3520	
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-

HANFORD (YATES)		38686 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GAINES			
FASKEN OIL AND RANCH, LTD.		263696									
ARCO FEE "214"		WELL #: 2		RRCID -> 229065		COMPL. DATE 04/17/2007		TOTAL DEPTH 5750 PERF. 3412 - 3514			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
11	2015	X	2015	-0-	-0-	-0-	25 1	1990 3	N	-0-	-0-
12	1922	X	1378	-0-	-544	-0-	25 1	1353 3	N	-0-	-0-
01	2108	X	1638	-0-	-470	-0-	25 1	1613 3	N	-0-	-0-
02	1972	X	1134	-0-	-838	-0-	25 1	1109 3	N	-0-	-0-
03	2108	X	1420	-0-	-688	-0-	25 1	1395 3	N	-0-	-0-
04	2010	X	485	-0-	-1525	-0-	25 1	460 3	N	-0-	-0-

ELLIOT "214"		WELL #: 12		RRCID -> 263382		COMPL. DATE 09/23/2011		TOTAL DEPTH 3630 PERF. 3424 - 3516			
11	2010	X	969	-0-	-1041	-0-	25 1	944 3	N	-0-	-0-
12	2077	X	1879	-0-	-198	-0-	25 1	1854 3	N	-0-	-0-
01	2077	X	2025	-0-	-52	-0-	25 1	2000 3	N	-0-	-0-
02	2908	X	2908	-0-	-0-	-0-	25 1	2883 3	N	-0-	-0-
03	2362	X	2362	-0-	-0-	-0-	25 1	2337 3	N	-0-	-0-
04	1950	X	1204	-0-	-746	-0-	25 1	1179 3	N	-0-	-0-

LYNX OPERATING CO., INC.		516255		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GAINES			
HERNDON		WELL #: 2		RRCID -> 248403		COMPL. DATE 08/29/2008		TOTAL DEPTH 5618 PERF. 3464 - 3554			
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	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

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			
11	1470	N	986	-0-	-484	-0-	985 3	1 9	Y	1	13
12	1240	N	1026	-0-	-214	-0-	1026 3		Y	-0-	13
01	992	N	-0-	-0-	-992	-0-			Y	-0-	13
02	957	N	-0-	-0-	-957	-0-			Y	-0-	13
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	13
04	0	N	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			
11	1800	N	828	-0-	-972	-0-	827 3	1 9	Y	1	7
12	1581	N	1197	-0-	-384	-0-	1197 3		Y	-0-	7
01	1426	N	-0-	-0-	-1426	-0-			Y	-0-	7
02	812	N	-0-	-0-	-812	-0-			Y	-0-	7
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	7
04	0	N	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			
11	1440	N	1315	-0-	-125	-0-	1315 3		Y	-0-	10
12	1426	N	1160	-0-	-266	-0-	1160 3		Y	-0-	10
01	1457	N	-0-	-0-	-1457	-0-			Y	-0-	10
02	1276	N	-0-	-0-	-1276	-0-			Y	-0-	10
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	10
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	10

HARRIS (YATES)		//CONT.// 39242 666		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GAINES				
LYNX OPERATING CO., INC.		//CONT.// 516255										
BAGGETT, DEBBIE		WELL #: 3Y		RRCID ->	203749	COMPL. DATE	04/01/2004	TOTAL DEPTH	3500	PERF.	2900 - 3023	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11		1110 N	1079	-0-	-31	-0-	1079 3	Y	-0-			-0-
12		1240 N	1045	-0-	-195	-0-	1045 3	Y	-0-			-0-
01		1116 N	-0-	-0-	-1116	-0-		Y	-0-			-0-
02		1044 N	-0-	-0-	-1044	-0-		Y	-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
04		0 N	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	
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	8			297
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			297
01		31 N	-0-	-0-	-31	-0-		Y	-0-			297
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			297
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			297
04		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			297

HARRIS		WELL #: 1601Y		RRCID ->	212550	COMPL. DATE	07/02/2004	TOTAL DEPTH	4260	PERF.	2972 - 3075	
11		360 N	208	-0-	-152	-0-	208 3	Y	-0-			3
12		279 N	160	-0-	-119	-0-	160 3	Y	-0-			3
01		310 N	-0-	-0-	-310	-0-		Y	-0-			3
02		203 N	-0-	-0-	-203	-0-		Y	-0-			3
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			3
04		0 N	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		450 N	421	-0-	-29	-0-	421 3	Y	-0-			9
12		496 N	365	-0-	-131	-0-	365 3	Y	-0-			9
01		465 N	-0-	-0-	-465	-0-		Y	-0-			9
02		406 N	-0-	-0-	-406	-0-		Y	-0-			9
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			9
04		0 N	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		1680 N	1516	-0-	-164	-0-	1515 3	1 9	Y	1		12
12		1612 N	1393	-0-	-219	-0-	1393 3		Y	-0-		12
01		1519 N	-0-	-0-	-1519	-0-			Y	-0-		12
02		1479 N	-0-	-0-	-1479	-0-			Y	-0-		12
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		12
04		0 N	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		1080 N	587	-0-	-493	-0-	586 3	1 9	Y	1		9
12		620 N	482	-0-	-138	-0-	482 3		Y	-0-		9
01		496 N	-0-	-0-	-496	-0-			Y	-0-		9
02		580 N	-0-	-0-	-580	-0-			Y	-0-		9
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		9
04		0 N	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		840 N	721	-0-	-119	-0-	721 3		Y	-0-		8
12		1054 N	544	-0-	-510	-0-	544 3		Y	-0-		8
01		868 N	-0-	-0-	-868	-0-			Y	-0-		8
02		696 N	-0-	-0-	-696	-0-			Y	-0-		8
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		8
04		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		8

HARRIS (YATES)		//CONT.// 39242 666		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GAINES		
LYNX OPERATING CO., INC.		//CONT.// 516255								
BAGGETT, DEBBIE		WELL #: 5Y		RRCID -> 212616		COMPL. DATE 05/15/2005		TOTAL DEPTH 3240 PERF. 2984 - 3052		
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	780 N	415	-0-	-365	-0-	415 3	Y	-0-		6
12	620 N	205	-0-	-415	-0-	205 3	Y	-0-		6
01	527 N	-0-	-0-	-527	-0-		Y	-0-		6
02	406 N	-0-	-0-	-406	-0-		Y	-0-		6
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		6
04	0 N	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	1560 N	1407	-0-	-153	-0-	1407 3	Y	-0-		3
12	1860 N	673	-0-	-1187	-0-	673 3	Y	-0-		3
01	1581 N	-0-	-0-	-1581	-0-		Y	-0-		3
02	1363 N	-0-	-0-	-1363	-0-		Y	-0-		3
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		3
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		3

SHUSA 15		WELL #: 2Y		RRCID -> 212927		COMPL. DATE 07/08/2005		TOTAL DEPTH 3250 PERF. 2980 - 3055		
11	127 N	127	-0-	-0-	-0-	127 3	Y	-0-		3
12	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100 3	Y	-0-		3
01	217 N	-0-	-0-	-217	-0-		Y	-0-		3
02	116 N	-0-	-0-	-116	-0-		Y	-0-		3
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		3
04	0 N	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	1710 N	1047	-0-	-663	-0-	1046 3	1 9	Y	1	7
12	1426 N	761	-0-	-665	-0-	761 3		Y	-0-	7
01	1209 N	-0-	-0-	-1209	-0-			Y	-0-	7
02	1015 N	-0-	-0-	-1015	-0-			Y	-0-	7
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	7
04	0 N	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	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
01	6 N	-0-	-0-	-6	-0-			Y	-0-	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
04	0 N	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	1470 N	1292	-0-	-178	-0-	1267 3	25 9	Y	23	24
12	1488 N	1108	-0-	-380	-0-	1108 3		Y	-0-	24
01	1333 N	-0-	-0-	-1333	-0-			Y	-0-	24
02	1247 N	-0-	-0-	-1247	-0-			Y	-0-	24
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	24
04	0 N	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	1260 N	1019	-0-	-241	-0-	1018 3	1 9	Y	1	9
12	1085 N	623	-0-	-462	-0-	623 3		Y	-0-	9
01	1054 N	-0-	-0-	-1054	-0-			Y	-0-	9
02	986 N	-0-	-0-	-986	-0-			Y	-0-	9
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	9
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	9

HARRIS (YATES)		//CONT.// 39242 666		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GAINES				
LYNX OPERATING CO., INC.		//CONT.// 516255										
SHUSA "14"		WELL #: 5Y		RRCID -> 224888	COMPL. DATE 04/10/2006	TOTAL DEPTH 4293	PERF. 2999	- 3069				
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	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	510 N	114	-0-	-396	-0-	114 3		Y	-0-			3
12	403 N	108	-0-	-295	-0-	108 3		Y	-0-			3
01	310 N	-0-	-0-	-310	-0-			Y	-0-			3
02	116 N	-0-	-0-	-116	-0-			Y	-0-			3
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			3
04	0 N	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	2010 N	1950	-0-	-60	-0-	1949 3	1 9	Y	1			2
12	1953 N	1763	-0-	-190	-0-	1763 3		Y	-0-			2
01	2046 N	-0-	-0-	-2046	-0-			Y	-0-			2
02	1885 N	-0-	-0-	-1885	-0-			Y	-0-			2
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			2
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			2

FLANAGAN "10"		WELL #: 4Y		RRCID -> 249025	COMPL. DATE 03/14/2009	TOTAL DEPTH 3298	PERF. 3013	- 3090				
11	720 N	583	-0-	-137	-0-	583 3		Y	-0-			12
12	651 N	590	-0-	-61	-0-	590 3		Y	-0-			12
01	806 N	-0-	-0-	-806	-0-			Y	-0-			12
02	551 N	-0-	-0-	-551	-0-			Y	-0-			12
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			12
04	0 N	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	540 N	325	-0-	-215	-0-	325 3		Y	-0-			10
12	465 N	79	-0-	-386	-0-	79 3		Y	-0-			10
01	589 N	-0-	-0-	-589	-0-			Y	-0-			10
02	319 N	-0-	-0-	-319	-0-			Y	-0-			10
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			10
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			10

FLANAGAN "9"		WELL #: 1Y		RRCID -> 249031	COMPL. DATE 01/14/2009	TOTAL DEPTH 3305	PERF. 3036	- 3114				
11	1620 N	1264	-0-	-356	-0-	1264 3		Y	-0-			6
12	1519 N	1049	-0-	-470	-0-	1049 3		Y	-0-			6
01	1488 N	-0-	-0-	-1488	-0-			Y	-0-			6
02	1218 N	-0-	-0-	-1218	-0-			Y	-0-			6
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			6
04	0 N	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	1200 N	328	-0-	-872	-0-	326 3	2 9	Y	2			5
12	868 N	429	-0-	-439	-0-	429 3		Y	-0-			5
01	496 N	-0-	-0-	-496	-0-			Y	-0-			5
02	319 N	-0-	-0-	-319	-0-			Y	-0-			5
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			5
04	0 N	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	450 N	298	-0-	-152	-0-	297 3	1 9	Y	1			3
12	496 N	68	-0-	-428	-0-	68 3		Y	-0-			3
01	434 N	-0-	-0-	-434	-0-			Y	-0-			3
02	290 N	-0-	-0-	-290	-0-			Y	-0-			3
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			3
04	0 N	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								
FLANAGAN "10"		WELL #:		2Y		RRCID -> 249037		COMPL. DATE 12/31/2008		TOTAL DEPTH 3297 PERF. 3018 - 3095		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
11		390 N	199	-0-	-191	-0-	198 3	1 9	Y	1		1
12		341 N	110	-0-	-231	-0-	110 3		Y	-0-		1
01		124 N	-0-	-0-	-124	-0-			Y	-0-		1
02		203 N	-0-	-0-	-203	-0-			Y	-0-		1
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		1
04		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		1

FLANAGAN "10"		WELL #:		6Y		RRCID -> 249039		COMPL. DATE 01/22/2009		TOTAL DEPTH 3295 PERF. 3052 - 3094		
11		1001 N	1001	-0-	-0-	-0-	1001 3		Y	-0-		12
12		961 N	871	-0-	-90	-0-	871 3		Y	-0-		12
01		1023 N	-0-	-0-	-1023	-0-			Y	-0-		12
02		957 N	-0-	-0-	-957	-0-			Y	-0-		12
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		12
04		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		12

FLANAGAN "10A"		WELL #:		4Y		RRCID -> 249785		COMPL. DATE 04/30/2009		TOTAL DEPTH 3287 PERF. 2996 - 3072		
11		45 N	45	-0-	-0-	-0-	45 3		Y	-0-		1
12		35 N	35	-0-	-0-	-0-	35 3		Y	-0-		1
01		31 N	-0-	-0-	-31	-0-			Y	-0-		1
02		29 N	-0-	-0-	-29	-0-			Y	-0-		1
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		1
04		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		1

SNOW OIL & GAS INC.		798635								CNTY: GAINES		
FLANAGAN ESTATE		WELL #:		1		RRCID -> 159943		COMPL. DATE 09/28/1995		TOTAL DEPTH 5000 PERF. 3058 - 3122		
11		5 N	4	-0-	-1	-0-	4 3		N	-0-		-0-
12		9 N	7	-0-	-2	-0-	7 3		N	-0-		-0-
01		6 N	2	-0-	-4	-0-	2 3		N	-0-		-0-
02		10 N	10	-0-	-0-	-0-	10 3		N	-0-		-0-
03		27 N	27	-0-	-0-	-0-	27 3		N	-0-		-0-
*04		16 N	16	-0-	-0-	-0-	16 3		N	-0-		-0-

ZARVONA ENERGY LLC		950523								CNTY: GAINES		
ROSEBUD-YATES		WELL #:		1		RRCID -> 214992		COMPL. DATE 12/21/2005		TOTAL DEPTH 3230 PERF. 3035 - 3112		
11		410 N	410	-0-	-0-	-0-	388 3	22 9	Y	20		52
12		372 N	348	-0-	-24	-0-	331 3	17 9	Y	15	43 1	24
01		436 N	436	-0-	-0-	-0-	408 3	28 9	Y	25		49
02		407 N	407	-0-	-0-	-0-	382 3	25 9	Y	23		72
03		533 N	533	-0-	-0-	-0-	510 3	23 9	Y	21	63 1	30
*04		603 N	603	-0-	-0-	-0-	586 3	17 9	Y	15		45

HOBBS, EAST (QUEEN GAS)		41769 200		NON-ASSOCIATED		ONE WELL				CNTY: GAINES		
BIG AL OIL AND GAS		069153										
NICHOLS		WELL #:		1		RRCID -> 049757		COMPL. DATE 12/01/1970		TOTAL DEPTH 7510 PERF. N/A		
11		544 N	544	-0-	-0-	-0-	544 3		N	-0-		48
12		553 N	553	-0-	-0-	-0-	553 3		N	-0-		48
01		528 N	528	-0-	-0-	-0-	528 3		N	-0-		48
*02		530 N	530	-0-	-0-	-0-	530 3		N	-0-		48
*03		523 N	523	-0-	-0-	-0-	523 3		N	-0-		48
04		330 N	NO RPT	-0-	-330	-0-			N	NO RPT		48

HOBBS, EAST (QUEEN GAS)		//CONT.//		41769 200	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: GAINES				
TRINITY EOR, LLC				869999							
JONES, E. E.				WELL #: 2 C	RRCID -> 020103	COMPL. DATE 01/22/1951	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 3700 - 4100		
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-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
JONES, JOHN S.				WELL #: 2	RRCID -> 150143	COMPL. DATE 05/20/1994	TOTAL DEPTH	6462	PERF. 3699 - 3960		
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
HOMANN (YATES)				42401 500	NON-ASSOCIATED	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	600 N	381	-0-	-219	-0-	381 2		N	-0-		-0-
12	589 N	303	-0-	-286	-0-	303 2		N	-0-		-0-
01	358 N	358	-0-	-0-	-0-	358 2		N	-0-		-0-
02	398 N	398	-0-	-0-	-0-	398 2		N	-0-		-0-
03	423 N	423	-0-	-0-	-0-	423 2		N	-0-		-0-
*04	396 N	396	-0-	-0-	-0-	396 2		N	-0-		-0-
CUMMINS, R. H.				WELL #: 1	RRCID -> 020113	COMPL. DATE 05/06/1954	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 3270 - 3506		
11	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30 2		N	-0-		-0-
12	88 N	88	-0-	-0-	-0-	88 2		N	-0-		-0-
01	182 N	182	-0-	-0-	-0-	182 2		N	-0-		-0-
02	29 N	-0-	-0-	-29	-0-			N	-0-		-0-
03	93 N	-0-	-0-	-93	-0-			N	-0-		-0-
04	180 N	-0-	-0-	-180	-0-			N	-0-		-0-
CUNNINGHAM-DAVIS				WELL #: 2	RRCID -> 020115	COMPL. DATE 12/21/1957	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 3320 - 3445		
11	450 N	443	-0-	-7	-0-	443 2		N	-0-		-0-
12	589 N	248	-0-	-341	-0-	248 2		N	-0-		-0-
01	434 N	62	-0-	-372	-0-	62 2		N	-0-		-0-
02	435 N	49	-0-	-386	-0-	49 2		N	-0-		-0-
03	248 N	-0-	-0-	-248	-0-			N	-0-		-0-
04	60 N	-0-	-0-	-60	-0-			N	-0-		-0-

HOMANN (YATES) //CONT.// 42401 500 NON-ASSOCIATED SALVAGE CNTY: GAINES												
RICHLAND RESOURCES CORPORATION //CONT.// 709719												
BUCK, WALTER WELL #: 1 RRCID -> 020117 COMPL. DATE 12/01/1957 TOTAL DEPTH N/A PERF. 3330 - 3510												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	BALANCE

11		120 N	117	-0-	-3	-0-	117	2		N	-0-	-0-
12		124 N	81	-0-	-43	-0-	81	2		N	-0-	-0-
01		124 N	96	-0-	-28	-0-	96	2		N	-0-	-0-
02		116 N	98	-0-	-18	-0-	98	2		N	-0-	-0-
03		105 N	105	-0-	-0-	-0-	105	2		N	-0-	-0-
*04		108 N	108	-0-	-0-	-0-	108	2		N	-0-	-0-

CUNNINGHAM, DORA MRS. -A- WELL #: 1 RRCID -> 020118 COMPL. DATE 10/07/1957 TOTAL DEPTH N/A PERF. 3324 - 3506												
11		30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	2		N	-0-	-0-
12		31 N	19	-0-	-12	-0-	19	2		N	-0-	-0-
01		31 N	25	-0-	-6	-0-	25	2		N	-0-	-0-
02		29 N	28	-0-	-1	-0-	28	2		N	-0-	-0-
03		31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	2		N	-0-	-0-
04		30 N	-0-	-0-	-30	-0-				N	-0-	-0-

HOMANN WELL #: 1 RRCID -> 020119 COMPL. DATE 10/01/1944 TOTAL DEPTH 3535 PERF. 3416 - 3512												
11		1380 N	908	-0-	-472	-0-	908	2		N	-0-	-0-
12		1395 N	712	-0-	-683	-0-	712	2		N	-0-	-0-
01		989 N	989	-0-	-0-	-0-	989	2		N	-0-	-0-
02		1241 N	1241	-0-	-0-	-0-	1241	2		N	-0-	-0-
03		1335 N	1335	-0-	-0-	-0-	1335	2		N	-0-	-0-
*04		1218 N	1218	-0-	-0-	-0-	1218	2		N	-0-	-0-

HOMANN WELL #: 2 RRCID -> 020120 COMPL. DATE 11/21/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. 3400 - 3530												
11		14 N	12	-0-	-2	-0-	12	2		N	-0-	-0-
12		13 N	8	-0-	-5	-0-	8	2		N	-0-	-0-
01		18 N	18	-0-	-0-	-0-	18	2		N	-0-	-0-
02		23 N	23	-0-	-0-	-0-	23	2		N	-0-	-0-
03		25 N	25	-0-	-0-	-0-	25	2		N	-0-	-0-
04		30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	2		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		30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	2		N	-0-	-0-
12		31 N	17	-0-	-14	-0-	17	2		N	-0-	-0-
01		116 N	116	-0-	-0-	-0-	116	2		N	-0-	-0-
02		67 N	67	-0-	-0-	-0-	67	2		N	-0-	-0-
03		209 N	209	-0-	-0-	-0-	209	2		N	-0-	-0-
*04		222 N	222	-0-	-0-	-0-	222	2		N	-0-	-0-

QUIRK, THOMAS WELL #: 1 RRCID -> 105286 COMPL. DATE 09/01/1982 TOTAL DEPTH 13346 PERF. 3414 - 3594												
11		60 N	50	-0-	-10	-0-	50	2		N	-0-	-0-
12		62 N	36	-0-	-26	-0-	36	2		N	-0-	-0-
01		62 N	41	-0-	-21	-0-	41	2		N	-0-	-0-
02		58 N	51	-0-	-7	-0-	51	2		N	-0-	-0-
03		55 N	55	-0-	-0-	-0-	55	2		N	-0-	-0-
*04		69 N	69	-0-	-0-	-0-	69	2		N	-0-	-0-

HOMANN (YATES)			//CONT.//		42401 500	NON-ASSOCIATED		SALVAGE			CNTY: GAINES		
RICHLAND RESOURCES CORPORATION			//CONT.//		709719								
HOMANN			WELL #:		3	RRCID -> 277029		COMPL. DATE 12/11/2014		TOTAL DEPTH	7600	PERF. 3348 - 3510	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE

11		1050 X	1022	-0-	-28	-0-	1022	2		N	-0-		-0-
12		1271 X	915	-0-	-356	-0-	915	2		N	-0-		-0-
01		1271 X	911	-0-	-360	-0-	911	2		N	-0-		-0-
02		1052 N	1052	-0-	-0-	-0-	1052	2		N	-0-		-0-
03		1030 N	1030	-0-	-0-	-0-	1030	2		N	-0-		-0-
04		870 N	823	-0-	-47	-0-	823	2		N	-0-		-0-

INDEPENDENT (BEND CONGL.)					44368 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: COTTLE		
CASE OIL					139105								
RYAN, CLAYTON			WELL #:		2	RRCID -> 098498		COMPL. DATE 03/25/1982		TOTAL DEPTH	6550	PERF. 6460 - 6494	
11	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-

BROWNING, B. J.			WELL #:		2	RRCID -> 103547		COMPL. DATE 12/02/1982		TOTAL DEPTH	6450	PERF. 6377 - 6384	
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-

SEQUOIA NATURAL GAS, INC.			WELL #:		1	RRCID -> 097157		COMPL. DATE 12/23/1981		TOTAL DEPTH	6475	PERF. 6407 - 6419	
OPAL					767543								
11	881	N	881	-0-	-0-	-0-	881	2		N	-0-		30
12	977	N	977	-0-	-0-	-0-	977	2		N	-0-		30
01	939	N	939	-0-	-0-	-0-	939	2		N	-0-		30
02	841	N	727	-0-	-114	-0-	727	2		N	-0-		30
*03	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2		N	-0-		30
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		30

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

JONES, E. V.			WELL #:		1	RRCID -> 097596		COMPL. DATE 01/12/1982		TOTAL DEPTH	6608	PERF. 6522 - 6530	
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		62
12	T. A.		-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 LEGACY RESERVES OPERATING LP MASTERTSON		47709 001 495445		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: KING					
WELL #:		1		RRCID -> 175642		COMPL. DATE 12/21/1999		TOTAL DEPTH 5930		PERF. 5335 - 5340					
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	EOM BALANCE
11	605 N	605	-0-	-0-	-0-	324	1	280	3	N	1				36
12	682 N	619	-0-	-63	-0-	344	1	274	3	N	1				37
01	651 N	604	-0-	-47	-0-	310	1	293	3	N	1				38
02	580 N	529	-0-	-51	-0-	277	1	251	3	N	1	25	1		14
03	620 N	581	-0-	-39	-0-	310	1	269	3	N	2				16
*04	592 N	592	-0-	-0-	-0-	300	1	290	3	N	2				18

MASTERTSON UNIT		WELL #:		3		RRCID -> 178353		COMPL. DATE 08/02/2000		TOTAL DEPTH 5914		PERF. 5295 - 5301			
11	1650 N	605	-0-	-1045	-0-	324	1	280	3	N	1				18
12	1239 N	1239	-0-	-0-	-0-	687	1	549	3	N	3				21
01	1811 N	1811	-0-	-0-	-0-	930	1	878	3	N	3				24
02	1586 N	1586	-0-	-0-	-0-	830	1	754	3	N	2	15	1		11
03	1742 N	1742	-0-	-0-	-0-	930	1	806	3	N	5				16
*04	1776 N	1776	-0-	-0-	-0-	900	1	870	3	N	5				21

MASTERTSON "A-6"		WELL #:		6		RRCID -> 190419		COMPL. DATE 06/30/2002		TOTAL DEPTH 6100		PERF. 5437 - 5443			
11	1815 N	1815	-0-	-0-	-0-	972	1	840	3	N	3				25
12	1395 N	1238	-0-	-157	-0-	687	1	549	3	N	2				27
01	1333 N	1207	-0-	-126	-0-	620	1	585	3	N	2				29
02	1769 N	1587	-0-	-182	-0-	830	1	754	3	N	3	19	1		13
03	1742 N	1742	-0-	-0-	-0-	930	1	806	3	N	5				18
*04	1776 N	1776	-0-	-0-	-0-	900	1	870	3	N	5				23

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

JUNIPER		//CONT.//		47709 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: KING			
LEGACY RESERVES OPERATING LP		//CONT.//		495445									
MASTERTSON RANCH		WELL #:		2	RRCID ->	212497	COMPL. DATE	10/18/2005	TOTAL DEPTH	6108	PERF.	5450 - 5460	
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		303 N	303	-0-	-0-	162 1	140 3		N	1			6
12		341 N	309	-0-	-32	172 1	137 3		N	-0-			6
01		341 N	302	-0-	-39	155 1	146 3		N	1			7
02		290 N	265	-0-	-25	138 1	126 3		N	1	5 1		3
03		310 N	290	-0-	-20	155 1	134 3		N	1			4
04		300 N	296	-0-	-4	150 1	145 3		N	1			5

PPC OPERATING COMPANY LLC				631462		CAPACITY				CNTY: KING			
MASTERTSON, R. S.		WELL #:		7601	RRCID ->	117775	COMPL. DATE	03/08/1985	TOTAL DEPTH	5938	PERF.	5365 - 5394	
11		1620 N	1379	-0-	-241	477 1	902 3		N	-0-			150
12		1674 N	1635	-0-	-39	511 1	1124 3		N	-0-			150
01		1785 N	1785	-0-	-0-	536 1	1249 3		N	-0-			150
02		1684 N	1684	-0-	-0-	548 1	1136 3		N	-0-			150
03		1819 N	1819	-0-	-0-	551 1	1268 3		N	-0-			150
04		1740 N	1302	-0-	-438	493 1	809 3		N	-0-			150

MASTERTSON "66"		WELL #:		1	RRCID ->	207507	COMPL. DATE	03/01/2005	TOTAL DEPTH	5950	PERF.	5391 - 5423	
11		630 N	521	-0-	-109	180 1	341 3		N	-0-			62
12		496 N	424	-0-	-72	133 1	291 3		N	-0-			62
01		775 N	368	-0-	-407	111 1	257 3		N	-0-			62
02		493 N	344	-0-	-149	112 1	232 3		N	-0-			62
03		434 N	343	-0-	-91	104 1	239 3		N	-0-			62
*04		371 N	371	-0-	-0-	140 1	231 3		N	-0-			62

JUNIPER (BEND CONGL.)				47709 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: KING			
GAEA SERVICES, INC.		WELL #:		292356									
LOWRANCE, ED		WELL #:		1	RRCID ->	169391	COMPL. DATE	05/18/1998	TOTAL DEPTH	5830	PERF.	5696 - 5710	
11		450 N	-0-	-0-	-450				N	-0-			12
12		465 N	-0-	-0-	-465				N	-0-			12
01		403 N	-0-	-0-	-403				N	-0-			12
02		0 N	-0-	-0-	-0-				N	-0-			12
03		0 N	-0-	-0-	-0-				N	-0-			12
04		0 N	-0-	-0-	-0-				N	-0-			12

MASTERTSON		WELL #:		4A	RRCID ->	177460	COMPL. DATE	04/13/2000	TOTAL DEPTH	5898	PERF.	5718 - 5752	
11		870 N	-0-	-0-	-870				N	-0-			77
12		620 N	-0-	-0-	-620				N	-0-			77
01		651 N	-0-	-0-	-651				N	-0-			77
02		0 N	-0-	-0-	-0-				N	-0-			77
03		0 N	-0-	-0-	-0-				N	-0-			77
04		0 N	-0-	-0-	-0-				N	-0-			77

LEGACY RESERVES OPERATING LP				495445		CAPACITY				CNTY: KING			
MASTERTSON B		WELL #:		1	RRCID ->	161134	COMPL. DATE	10/30/1996	TOTAL DEPTH	5970	PERF.	5856 - 5868	
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

JUNIPER (BEND CONGL.)			//CONT.//		47709 333	NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: KING					
LEGACY RESERVES OPERATING LP			//CONT.//		495445											
MASTERTSON A			WELL #:		7	RRCID -> 170025		COMPL. DATE 08/24/1998		TOTAL DEPTH	6074	PERF. 5964 - 5969				
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	EOM BALANCE

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

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

MASTERTSON "B" UNIT			WELL #:		3	RRCID -> 172818		COMPL. DATE 04/26/1999		TOTAL DEPTH	6050	PERF. 5925 - 5930				
11	2422	N	2422	-0-	-0-	-0-	1295	1	1121	3	N	5				39
							6	9								
12	2635	N	1857	-0-	-778	-0-	1031	1	823	3	N	3				42
							3	9								
01	2635	N	2416	-0-	-219	-0-	1241	1	1171	3	N	4				46
							4	9								
02	2349	N	2116	-0-	-233	-0-	1107	1	1005	3	N	4	30	1		20
							4	9								
03	1860	N	1742	-0-	-118	-0-	930	1	806	3	N	5				25
							6	9								
04	2340	N	1776	-0-	-564	-0-	900	1	870	3	N	5				30
							6	9								

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

MASTERTSON "J-1" UNIT			WELL #:		1	RRCID -> 176602		COMPL. DATE 04/04/2000		TOTAL DEPTH	5939	PERF. 5806 - 5823				
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

JUNIPER (BEND CONGL.)			//CONT.//		47709 333	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: KING	
LEGACY RESERVES OPERATING LP			//CONT.//		495445								
MASTERSON "J-2" UNIT			WELL #:		2	RRCID ->	180373	COMPL. DATE	10/12/2000	TOTAL DEPTH	6000	PERF. 5918 - 5928	
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	PROD	AMT	CODE	BALANCE

11		3632 X	3632	-0-	-0-	-0-	1943 1	1681 3	N	7			56
12		3095 X	3095	-0-	-0-	-0-	1718 1	1371 3	N	5			61
01		3020 X	3020	-0-	-0-	-0-	1551 1	1463 3	N	5			66
02		2646 X	2646	-0-	-0-	-0-	1383 1	1257 3	N	5	43 1		28
03		2903 X	2903	-0-	-0-	-0-	1551 1	1343 3	N	8			36
*04		2960 X	2960	-0-	-0-	-0-	1501 1	1450 3	N	8			44

MASTERSON "J-3" UNIT			WELL #:		3	RRCID ->	185124	COMPL. DATE	08/13/2001	TOTAL DEPTH	6009	PERF. 5871 - 5900	
11		2730 X	2117	-0-	-613	-0-	1133 1	980 3	N	4			50
12		3096 X	3096	-0-	-0-	-0-	1718 1	1371 3	N	6			56
01		3020 X	3020	-0-	-0-	-0-	1551 1	1463 3	N	5			61
02		2646 X	2646	-0-	-0-	-0-	1383 1	1257 3	N	5	40 1		26
03		2903 X	2903	-0-	-0-	-0-	1551 1	1343 3	N	8			34
*04		2960 X	2960	-0-	-0-	-0-	1501 1	1450 3	N	8			42

PPC OPERATING COMPANY LLC			WELL #:		20	RRCID ->	020139	COMPL. DATE	01/08/1962	TOTAL DEPTH	5820	PERF. N/A	
MASTERSON, R. B.													
11		60 N	22	-0-	-38	-0-	11 1	11 3	N	-0-			5
12		116 N	116	-0-	-0-	-0-	36 1	80 3	N	-0-			5
01		38 N	38	-0-	-0-	-0-	11 1	27 3	N	-0-			5
02		34 N	34	-0-	-0-	-0-	11 1	23 3	N	-0-			5
03		124 N	64	-0-	-60	-0-	19 1	45 3	N	-0-			5
*04		91 N	91	-0-	-0-	-0-	35 1	56 3	N	-0-			5

BEADHEAD SCUD 53			WELL #:		1	RRCID ->	176774	COMPL. DATE	11/02/1999	TOTAL DEPTH	5946	PERF. 5818 - 5833	
11		63 N	63	-0-	-0-	-0-	22 1	41 3	N	-0-			51
12		62 N	57	-0-	-5	-0-	18 1	39 3	N	-0-			51
01		77 N	77	-0-	-0-	-0-	23 1	54 3	N	-0-			51
02		63 N	63	-0-	-0-	-0-	21 1	42 3	N	-0-			51
03		62 N	27	-0-	-35	-0-	8 1	19 3	N	-0-			51
*04		81 N	81	-0-	-0-	-0-	30 1	51 3	N	-0-			51

BEADHEAD EMERGER 65			WELL #:		1	RRCID ->	176776	COMPL. DATE	12/14/1999	TOTAL DEPTH	5943	PERF. 5844 - 5852	
11		210 N	156	-0-	-54	-0-	54 1	102 3	N	-0-			12
12		248 N	152	-0-	-96	-0-	47 1	105 3	N	-0-			12
01		186 N	185	-0-	-1	-0-	55 1	130 3	N	-0-			12
02		159 N	159	-0-	-0-	-0-	52 1	107 3	N	-0-			12
03		210 N	210	-0-	-0-	-0-	64 1	146 3	N	-0-			12
04		180 N	173	-0-	-7	-0-	65 1	108 3	N	-0-			12

JUNIPER (BEND CONGL.)		//CONT.//		47709 333	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: KING				
PPC OPERATING COMPANY LLC		//CONT.//		631462											
BEADHEAD HARE'S EAR 41		WELL #:		1	RRCID ->	179790	COMPL. DATE	02/16/2000	TOTAL DEPTH	5850	PERF.	5736 - 5751			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
11		58 N	58	-0-	-0-	-0-	20	1	38	3	N	-0-			19
12		53 N	53	-0-	-0-	-0-	17	1	36	3	N	-0-			19
01		73 N	73	-0-	-0-	-0-	22	1	51	3	N	-0-			19
02		58 N	44	-0-	-14	-0-	14	1	30	3	N	-0-			19
03		62 N	52	-0-	-10	-0-	16	1	36	3	N	-0-			19
04		60 N	10	-0-	-50	-0-	4	1	6	3	N	-0-			19

JUNIPER, N. (BEND CONGL.)				47711 500	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: COTTLE				
CORDA CORPORATION				177997											
GIBSON		WELL #:		1	RRCID ->	204146	COMPL. DATE	06/18/2004	TOTAL DEPTH	6171	PERF.	6078 - 6094			
11		2398 X	2398	-0-	-0-	-0-	2398	3			N	-0-			179
12		3100 X	2654	-0-	-446	-0-	2654	3			N	-0-			179
01		3100 X	2316	-0-	-784	-0-	2316	3			N	-0-			179
02		2900 X	2853	-0-	-47	-0-	2853	3			N	-0-			179
03		3007 X	2580	-0-	-427	-0-	2580	3			N	-0-			179
04		2580 X	1960	-0-	-620	-0-	1960	3			N	-0-			179

JOHNSON		WELL #:		1	RRCID ->	260668	COMPL. DATE	09/14/2010	TOTAL DEPTH	6055	PERF.	5894 - 5912			
11		3060 X	2496	-0-	-564	-0-	2496	3			N	-0-			140
12		3162 X	2450	-0-	-712	-0-	2450	3			N	-0-			140
01		2511 X	2509	-0-	-2	-0-	2509	3			N	-0-			140
02		2430 X	2430	-0-	-0-	-0-	2430	3			N	-0-			140
03		2573 X	2288	-0-	-285	-0-	2288	3			N	-0-			140
04		2490 X	1883	-0-	-607	-0-	1883	3			N	-0-			140

WILD HORSE ENERGY				923282											
MASTERSON		WELL #:		1	RRCID ->	227185	COMPL. DATE	02/02/2007	TOTAL DEPTH	6200	PERF.	5956 - 5972			
11		630 N	370	-0-	-260	-0-	370	2			N	-0-			8
12		589 N	323	-0-	-266	-0-	323	2			N	-0-			8
01		390 N	390	-0-	-0-	-0-	390	2			N	-0-			8
02		348 N	343	-0-	-5	-0-	343	2			N	-0-			8
03		310 N	274	-0-	-36	-0-	274	2			N	-0-			8
04		390 N	NO RPT	-0-	-390	-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			
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		T. A.	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		750 #	215	-0-	-535	-0-	215	3			N	-0-			-0-
12		775 #	635	-0-	-140	-0-	635	3			N	-0-			-0-
01		775 #	618	-0-	-157	-0-	618	3			N	-0-			-0-
02		667 #	554	-0-	-113	-0-	554	3			N	-0-			-0-
03		620 #	408	-0-	-212	-0-	408	3			N	-0-			-0-
04		600 #	NO RPT	-0-	-600	-0-					N	NO RPT			-0-

LEVELLAND (SAN ANDRES) //CONT.// 53411 426 NON-ASSOCIATED 49B CNTY: COCHRAN													
BLOWING SAND OPERATING L.L.C. //CONT.// 076382													
FRENCH, JACK WELL #: 1 RRCID -> 117266 COMPL. DATE 06/29/1985 TOTAL DEPTH 4810 PERF. 4586 - 4758													
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
O						CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	
11	1740 #	1673	-0-	-67	-0-	1673	3		N	-0-			132
12	2263 #	2108	-0-	-155	-0-	2108	3		N	-0-			132
01	2263 #	1584	-0-	-679	-0-	1584	3		N	-0-			132
02	1624 #	1346	-0-	-278	-0-	1346	3		N	-0-			132
03	2108 #	623	-0-	-1485	-0-	623	3		N	-0-			132
04	2040 #	NO RPT	-0-	-2040	-0-				N	NO RPT			132

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

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

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

CROSSROADS ENERGY PARTNERS, LLC 190668													
WRIGHT WELL #: 1 RRCID -> 073322 COMPL. DATE 09/16/1977 TOTAL DEPTH 4714 PERF. 4667 - 4710													
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	2			184
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	2			186
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	2			188
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	1			189
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	1			190
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	1			191

D C OIL COMPANY, INC. 196082													
MALLETT RANCH WELL #: 1 RRCID -> 111148 COMPL. DATE 06/10/1982 TOTAL DEPTH 4972 PERF. 4882 - 4948													
11	60 #	7	-0-	-53	-0-	7	3		Y	-0-			-0-
12	62 #	33	-0-	-29	-0-	33	3		Y	-0-			-0-
01	62 #	36	-0-	-26	-0-	36	3		Y	-0-			-0-
02	58 #	36	-0-	-22	-0-	36	3		Y	-0-			-0-
03	72 R	72	-0-	-0-	-0-	72	3		Y	-0-			-0-
*04	174 R	174	-0-	-0-	-0-	174	3		Y	-0-			-0-

LEVELLAND (SAN ANDRES) //CONT.// 53411 426 NON-ASSOCIATED 49B CNTY: COCHRAN
D C OIL COMPANY, INC. //CONT.// 196082
MALLET RANCH WELL #: 27 RRCID -> 111149 COMPL. DATE 02/01/1984 TOTAL DEPTH 5038 PERF. 4873 - 4971

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	30 #	4	-0-	-26	-0-	4	3			Y	-0-					-0-
12	31 #	19	-0-	-12	-0-	19	3			Y	-0-					-0-
01	31 #	21	-0-	-10	-0-	21	3			Y	-0-					-0-
02	29 #	20	-0-	-9	-0-	20	3			Y	-0-					-0-
03	41 R	41	-0-	-0-	-0-	41	3			Y	-0-					-0-
*04	100 R	100	-0-	-0-	-0-	100	3			Y	-0-					-0-

MALLET RANCH WELL #: 2509 RRCID -> 114355 COMPL. DATE 09/30/1984 TOTAL DEPTH 4980 PERF. 4864 - 4964

11	30 #	4	-0-	-26	-0-	4	3			Y	-0-					-0-
12	31 #	19	-0-	-12	-0-	19	3			Y	-0-					-0-
01	31 #	21	-0-	-10	-0-	21	3			Y	-0-					-0-
02	29 #	20	-0-	-9	-0-	20	3			Y	-0-					-0-
03	41 R	41	-0-	-0-	-0-	41	3			Y	-0-					-0-
*04	100 R	100	-0-	-0-	-0-	100	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 #	25	-0-	-185	-0-	25	3			N	-0-					65
12	248 #	124	-0-	-124	-0-	124	3			N	-0-					65
01	248 #	135	-0-	-113	-0-	135	3			N	-0-					65
02	232 #	133	-0-	-99	-0-	133	3			N	-0-					65
03	269 R	269	-0-	-0-	-0-	269	3			N	-0-					65
*04	648 R	648	-0-	-0-	-0-	648	3			N	-0-					65

ERNMAR INVESTMENTS, INC. 253489
PERKINS, J. J. WELL #: 1 RRCID -> 020502 COMPL. DATE 05/04/1948 TOTAL DEPTH 4892 PERF. 4815 - 4892

11	120 #	74	-0-	-46	-0-	30	1	44	9	Y	40					154
12	124 #	66	-0-	-58	-0-	31	1	35	9	Y	32					186
01	124 #	57	-0-	-67	-0-	31	1	26	9	Y	24	145	1			65
02	87 #	86	-0-	-1	-0-	30	1	56	9	Y	51					116
03	93 #	83	-0-	-10	-0-	30	1	53	9	Y	48	130	1			34
*04	86 R	86	-0-	-0-	-0-	30	1	56	9	Y	51					85

PERKINS ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 053623 COMPL. DATE 04/17/1972 TOTAL DEPTH 4997 PERF. N/A

11	575 R	575	-0-	-0-	-0-	575	2			Y	-0-					-0-
12	585 R	585	-0-	-0-	-0-	585	2			Y	-0-					-0-
01	567 R	567	-0-	-0-	-0-	567	2			Y	-0-					-0-
02	566 R	566	-0-	-0-	-0-	566	2			Y	-0-					-0-
03	225 R	225	-0-	-0-	-0-	225	2			Y	-0-					-0-
04	570 R	570	-0-	-0-	-0-	570	2			Y	-0-					-0-

 LEVELLAND (SAN ANDRES) //CONT.// 53411 426 NON-ASSOCIATED 49B CNTY: COCHRAN
 ERNMAR INVESTMENTS, INC. //CONT.// 253489
 RAINS COUNTY SCHOOL LAND A/C 7 WELL #: 29 RRCID -> 056873 COMPL. DATE 11/01/1973 TOTAL DEPTH 4895 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
11	420 #	374	-0-	-46	-0-	322	2	52	9	Y	47	111	1		155
12	376 R	376	-0-	-0-	-0-	330	2	46	9	Y	42				197
01	372 #	363	-0-	-9	-0-	307	2	56	9	Y	51	112	1		136
02	380 R	380	-0-	-0-	-0-	335	2	45	9	Y	41				177
03	372 #	239	-0-	-133	-0-	183	2	56	9	Y	51				228
*04	411 R	411	-0-	-0-	-0-	342	2	69	9	Y	63	109	1		182

 RAINS COUNTY SCHOOL LAND A/C 7 WELL #: 30 RRCID -> 059571 COMPL. DATE 08/08/1983 TOTAL DEPTH 4950 PERF. 4744 - 4840

11	750 #	670	-0-	-80	-0-	644	2	26	9	Y	24	54	1		66
12	682 R	682	-0-	-0-	-0-	659	2	23	9	Y	21				87
01	682 #	642	-0-	-40	-0-	614	2	28	9	Y	25	55	1		57
02	693 R	693	-0-	-0-	-0-	671	2	22	9	Y	20				77
03	682 #	393	-0-	-289	-0-	365	2	28	9	Y	25				102
*04	720 R	720	-0-	-0-	-0-	685	2	35	9	Y	32	54	1		80

 PERKINS ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 098744 COMPL. DATE 03/15/1982 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4747 - 4847

11	46 R	46	-0-	-0-	-0-	35	1	11	9	Y	10				25
12	62 #	47	-0-	-15	-0-	33	1	14	9	Y	13				38
01	62 #	48	-0-	-14	-0-	31	1	17	9	Y	15	20	1		33
02	58 #	54	-0-	-4	-0-	36	1	18	9	Y	16				49
03	62 #	55	-0-	-7	-0-	34	1	21	9	Y	19	31	1		37
04	60 #	54	-0-	-6	-0-	37	1	17	9	Y	15				52

 RAINS COUNTY SCHOOL LAND A/C 7 WELL #: 36 RRCID -> 122811 COMPL. DATE 03/11/1986 TOTAL DEPTH 4906 PERF. N/A

11	30 R	30	-0-	-0-	-0-	30	1			Y	-0-				-0-
12	31 R	31	-0-	-0-	-0-	31	1			Y	-0-				-0-
01	31 R	31	-0-	-0-	-0-	31	1			Y	-0-				-0-
02	30 R	30	-0-	-0-	-0-	30	1			Y	-0-				-0-
03	31 #	30	-0-	-1	-0-	30	1			Y	-0-				-0-
04	30 R	30	-0-	-0-	-0-	30	1			Y	-0-				-0-

 FINALLY RESOURCES LLC 268323
 RAINS COUNTY SCHOOL LAND A/C 7 WELL #: 31 RRCID -> 059362 COMPL. DATE 07/18/1974 TOTAL DEPTH 4950 PERF. N/A

11	108 R	108	-0-	-0-	-0-	108	1			Y	-0-				13
12	109 R	109	-0-	-0-	-0-	109	1			Y	-0-				13
01	112 R	112	-0-	-0-	-0-	111	1	1	9	Y	1				14
02	116 #	115	-0-	-1	-0-	115	1			Y	-0-				14
03	124 #	NO RPT	-0-	-124	-0-					Y	NO RPT				14
04	120 #	NO RPT	-0-	-120	-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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

LEVELLAND (SAN ANDRES)		//CONT.//		53411 426	NON-ASSOCIATED			49B		CNTY: COCHRAN		
FINALY RESOURCES LLC		//CONT.//		268323								
RAINS COUNTY SCHOOL LAND A/C 7		WELL #:		34	RRCID ->	104643	COMPL. DATE	03/12/1982	TOTAL DEPTH	4910	PERF.	4812 - 4900
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C COND	EOM BALANCE
11		118 R	118	-0-	-0-	-0-	118	1			Y -0-	1
12		128 R	128	-0-	-0-	-0-	128	1			Y -0-	1
01		143 R	143	-0-	-0-	-0-	143	1			Y -0-	1
02		116 #	109	-0-	-7	-0-	109	1			Y -0-	1
03		124 #	NO RPT	-0-	-124	-0-					Y NO RPT	1
04		120 #	NO RPT	-0-	-120	-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		107 R	107	-0-	-0-	-0-	105	1	2 9	Y	2	98
12		124 #	111	-0-	-13	-0-	111	1			Y -0-	98
01		103 R	103	-0-	-0-	-0-	102	1	1 9	Y	1	99
02		136 R	136	-0-	-0-	-0-	135	1	1 9	Y	1	100
03		124 #	NO RPT	-0-	-124	-0-					Y NO RPT	100
04		120 #	NO RPT	-0-	-120	-0-					Y NO RPT	100

JOPLIN OIL CO., INC.				445469								
DELOACHE, JAMES I.		WELL #:		15	RRCID ->	112946	COMPL. DATE	08/29/1984	TOTAL DEPTH	4892	PERF.	4693 - 4774
11		540 #	489	-0-	-51	-0-	489	3			N -0-	130
12		527 #	410	-0-	-117	-0-	410	3			N -0-	130
01		527 #	410	-0-	-117	-0-	410	3			N -0-	130
02		464 #	265	-0-	-199	-0-	265	3			N -0-	130
03		496 #	353	-0-	-143	-0-	353	3			N -0-	130
04		480 #	321	-0-	-159	-0-	321	3			N -0-	130

KALA OIL COMPANY				450240								
RUCKER		WELL #:		1 A	RRCID ->	056795	COMPL. DATE	10/29/1973	TOTAL DEPTH	4855	PERF.	N/A
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N -0-	-0-
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N -0-	-0-
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N -0-	-0-
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N -0-	-0-
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N -0-	-0-
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N -0-	-0-

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		14B DENY	-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		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N -0-	731

LEVELLAND (SAN ANDRES) //CONT.// 53411 426 NON-ASSOCIATED 49B CNTY: COCHRAN																			
LEGACY RESERVES OPERATING LP 495445																			
BROWN, NELSON WELL #: 1 A RRCID -> 055136 COMPL. DATE 11/13/2000 TOTAL DEPTH 4873 PERF. 4743 - 4834																			
M	O	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	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

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

M.B.J. OPERATING 518210																			
MASTEN, F. O. WELL #: 2 RRCID -> 059631 COMPL. DATE 03/10/1974 TOTAL DEPTH 5115 PERF. N/A																			
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					472
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					472
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					472
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					472
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					472
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-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		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					63
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					63
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					63
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					63
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					63
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					63

SPRINGFIELD OIL SERVICES, INC. 810580																			
SMALLWOOD, J.L. WELL #: 2 RRCID -> 216296 COMPL. DATE 06/11/1976 TOTAL DEPTH 4889 PERF. 4870 - 4889																			
11		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STEWARD ENERGY II, LLC 819609																			
MASTEN -J- WELL #: 4 RRCID -> 020508 COMPL. DATE 09/05/1953 TOTAL DEPTH 4957 PERF. 4800 - 4875																			
11		1268 R	1268	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1268	1			N	-0-					44
12		1037 R	1037	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1037	1			N	-0-					44
01		1154 R	1154	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1154	1			N	-0-					44
02		1112 R	1112	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1112	2			N	-0-					44
03		637 R	637	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	637	1			N	-0-					44
04		510 #	NO RPT	-0-	-0-	-510	-0-	-0-					N	NO RPT					44

MASTEN -J- WELL #: 6 RRCID -> 020509 COMPL. DATE 10/09/1957 TOTAL DEPTH 5038 PERF. 4870 - 4938																			
11		30 #	-0-	-0-	-30	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		31 #	-0-	-0-	-31	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		111 R	111	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	111	1			N	-0-					-0-
02		10 #	6	-0-	-0-	-4	-0-	-0-	6	2			N	-0-					-0-
03		1 #	-0-	-0-	-1	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		120 #	NO RPT	-0-	-0-	-120	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LEVELLAND (SAN ANDRES)		//CONT.//		53411 426	NON-ASSOCIATED	49B	CNTY: COCHRAN									
TACTICAL OIL & GAS, LLC				834370												
LAWSON		WELL #: 1010		RRCID -> 078224	COMPL. DATE 04/15/1978	TOTAL DEPTH 4757	PERF. N/A									
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					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	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	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SHUT IN	-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	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	SHUT IN	-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	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	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SLAUGHTER "22"		WELL #: 1		RRCID -> 116694	COMPL. DATE 04/16/1985	TOTAL DEPTH 4777	PERF. 4709 - 4738									
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	SHUT IN	-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

LEVELLAND (SAN ANDRES)		//CONT.//		53411 426	NON-ASSOCIATED			49B	CNTY: COCHRAN			
WALKING X OIL CO.				892810								
SLAUGHTER -A-		WELL #:		1	RRCID ->	056578	COMPL. DATE	10/08/1973	TOTAL DEPTH	4775	PERF.	N/A
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

11		DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-						84
12		DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-						84
01		DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-						84
02		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-						84
03		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-						84
04		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-						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		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		204
04		14B2 EXT	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		DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		160
12		DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		160
01		DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		160
02		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		160
03		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		160
04		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		160

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

MARTY-WRIGHT		WELL #:		10	RRCID ->	064940	COMPL. DATE	01/15/1976	TOTAL DEPTH	4978	PERF.	4788 - 4812
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-

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-

LEVELLAND (SAN ANDRES)		//CONT.// 53411 426		NON-ASSOCIATED		49B		CNTY: COCHRAN							
WALSH PETROLEUM, INC.		//CONT.// 894720													
MARTY-WRIGHT		WELL #: 23		RRCID -> 069293		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 5010 PERF. 4782 - 4806					
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	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	14B2 EXT	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	14B2 EXT	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	14B2 EXT	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		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-

YUCCA ENERGY, INC. 950335																	
CRAWFORD, M. M. WELL #: 1 RRCID -> 056500 COMPL. DATE 07/26/1973 TOTAL DEPTH 4989 PERF. N/A																	
11		690 #	650	-0-	-40	-0-	635	3	15	9	N	14					141
12		713 #	646	-0-	-67	-0-	639	3	7	9	N	6					147
01		713 #	560	-0-	-153	-0-	545	3	15	9	N	14					161
02		713 R	713	-0-	-0-	-0-	702	3	11	9	N	10					171
03		713 #	505	-0-	-208	-0-	499	3	6	9	N	5					176
04		660 #	587	-0-	-73	-0-	581	3	6	9	N	5					181

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
O		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 * *	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	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	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	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	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	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-	

MASTERTSON RANCH (BEND CONGL.)			58178 300	NON-ASSOCIATED			EXEMPT			CNTY: KING		
WILD HORSE ENERGY			923282									
MASTERTSON 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		90 N	51	-0-	-39	-0-	51	2	N	-0-		-0-
12		62 N	27	-0-	-35	-0-	27	2	N	-0-		-0-
01		31 N	26	-0-	-5	-0-	26	2	N	-0-		-0-
02		58 N	15	-0-	-43	-0-	15	2	N	-0-		-0-
03		36 N	36	-0-	-0-	-0-	36	2	N	-0-		-0-
04		30 N	NO RPT	-0-	-30	-0-			N	NO RPT		-0-

MASTERTSON RANCH "R"			WELL #: 2	RRCID -> 137651			COMPL. DATE 01/11/1991			TOTAL DEPTH 6030	PERF. 5899 - 5918	
11		330 N	309	-0-	-21	-0-	309	2	N	-0-		-0-
12		434 N	336	-0-	-98	-0-	336	2	N	-0-		-0-
01		341 N	261	-0-	-80	-0-	261	2	N	-0-		-0-
02		290 N	262	-0-	-28	-0-	262	2	N	-0-		-0-
03		361 N	361	-0-	-0-	-0-	361	2	N	-0-		-0-
04		240 N	NO RPT	-0-	-240	-0-			N	NO RPT		-0-

MIRAGE (STRAWN)			62042 400	ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: SCURRY		
CAZADOR OPERATING, LLC			140633									
TAYLOR "46"			WELL #: 1	RRCID -> 277727			COMPL. DATE 11/03/1996			TOTAL DEPTH 7713	PERF. 7358 - 7370	
11		62 N	62	-0-	-0-	-0-	62	3	N	-0-		-0-
12		59 N	59	-0-	-0-	-0-	59	3	N	-0-		-0-
01		66 N	66	-0-	-0-	-0-	66	3	N	-0-		-0-
02		63 N	63	-0-	-0-	-0-	63	3	N	-0-		-0-
03		72 N	72	-0-	-0-	-0-	72	3	N	-0-		-0-
*04		68 N	68	-0-	-0-	-0-	68	3	N	-0-		-0-

MONCRIEF-MASTEN (DEVONIAN)			62466 500	NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: COCHRAN		
MONCRIEF, W. A., JR.			575000									
MASTEN, F. O.			WELL #: 2	RRCID -> 048690			COMPL. DATE 07/01/1970			TOTAL DEPTH 10216	PERF. N/A	
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

MOON CAMP (PALO PINTO REEF, LO)			62697 500	ASSOCIATED			49B			CNTY: COTTLE		
GUNN OIL COMPANY			339493									
BURNETT TRIANGLE			WELL #: A 2	RRCID -> 127501			COMPL. DATE 05/04/1988			TOTAL DEPTH 7110	PERF. 5250 - 5258	
11		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		28
12		0 #	-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	1	1 8	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 INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11		12150 #	11401	-0-	-749	-0-	55 1	11314 2	Y		29			152
							32 9							
12		12524 #	9029	-0-	-3495	-0-	44 1	8924 2	Y		55			207
							61 9							
01		11594 #	3841	-0-	-7753	-0-	30 1	3811 2	Y		-0-			207
02		10846 #	6851	-0-	-3995	-0-	55 1	6793 2	Y		3			210
							3 9							
03		11594 #	6863	-0-	-4731	-0-	55 1	6808 2	Y		-0-	172 1		38
04		11220 #	7538	-0-	-3682	-0-	55 1	7440 2	Y		39			77
							43 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		2130 N	1933	-0-	-197	-0-	1933 3		N		-0-			-0-
12		2325 N	1105	-0-	-1220	-0-	1105 3		N		-0-			-0-
01		1984 N	-0-	-0-	-1984	-0-			N		-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			-0-
03		1116 N	-0-	-0-	-1116	-0-			N		-0-			-0-
04		0 N	-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		1350 N	1308	-0-	-42	-0-	1308 3		N		-0-			-0-
12		1426 N	806	-0-	-620	-0-	806 3		N		-0-			-0-
01		1612 N	-0-	-0-	-1612	-0-			N		-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			-0-
03		806 N	-0-	-0-	-806	-0-			N		-0-			-0-
04		0 N	-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 "21" WELL #: 1Y RRCID -> 249786 COMPL. DATE 04/29/2009 TOTAL DEPTH 3277 PERF. 2950 - 3027														
11		330 N	273	-0-	-57	-0-	155 3	118 9	Y		107			202
12		713 N	368	-0-	-345	-0-	252 3	116 9	Y		105			307
01		558 N	-0-	-0-	-558	-0-			Y		-0-	261 1		46
02		261 N	-0-	-0-	-261	-0-			Y		225	185 1		86
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-			86
04		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y		NO RPT			86

HENRY "5" WELL #: 1Y RRCID -> 250387 COMPL. DATE 05/01/2009 TOTAL DEPTH 3300 PERF. 2988 - 3066														
11		2130 N	1849	-0-	-281	-0-	1783 3	66 9	Y		60			294
12		2201 N	1727	-0-	-474	-0-	1644 3	83 9	Y		75			369
01		2015 N	-0-	-0-	-2015	-0-			Y		-0-	241 1		128
02		1798 N	-0-	-0-	-1798	-0-			Y		171	186 1		113
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-			113
04		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y		NO RPT			113

NEWSOM (YATES)		//CONT.// 65370 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GAINES			
LYNX OPERATING CO., INC.		//CONT.// 516255									
FLANAGAN "9"		WELL #: 501Y		RRCID -> 256552		COMPL. DATE 02/22/2010		TOTAL DEPTH 7280 PERF. 3059 - 3138			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
11	1312 N	1312	-0-	-0-	-0-	1312	3	Y	-0-		4
12	1302 N	1080	-0-	-222	-0-	1080	3	Y	-0-		4
01	1302 N	-0-	-0-	-1302	-0-			Y	-0-		4
02	1276 N	-0-	-0-	-1276	-0-			Y	-0-		4
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		4
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		4

FLANAGAN "10A"		WELL #: 2Y		RRCID -> 256553		COMPL. DATE 03/02/2010		TOTAL DEPTH 6483 PERF. 3070 - 3085			
11	990 N	931	-0-	-59	-0-	930	3	1 9 Y	1		15
12	961 N	777	-0-	-184	-0-	777	3	Y	-0-		15
01	899 N	-0-	-0-	-899	-0-			Y	-0-		15
02	899 N	-0-	-0-	-899	-0-			Y	-0-		15
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		15
04	0 N	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	660 N	4	-0-	-656	-0-	4	3	Y	-0-		15
12	434 N	-0-	-0-	-434	-0-			Y	-0-		15
01	62 N	-0-	-0-	-62	-0-			Y	-0-		15
02	4 N	-0-	-0-	-4	-0-			Y	-0-		15
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		15
04	0 N	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	3210 X	1942	-0-	-1268	-0-	1942	3	Y	-0-		-0-
12	3317 X	1879	-0-	-1438	-0-	1879	3	Y	-0-		-0-
01	2418 X	-0-	-0-	-2418	-0-			Y	-0-		-0-
02	2059 X	-0-	-0-	-2059	-0-			Y	-0-		-0-
03	2015 X	-0-	-0-	-2015	-0-			Y	-0-		-0-
04	1950 X	NO RPT	-0-	-1950	-0-			Y	NO RPT		-0-

FLANAGAN		WELL #: 960Y		RRCID -> 258358		COMPL. DATE 10/09/2010		TOTAL DEPTH 7260 PERF. 3077 - 3161			
11	120 N	9	-0-	-111	-0-	9	3	N	-0-		49
12	124 N	42	-0-	-82	-0-	42	3	N	-0-		49
01	93 N	-0-	-0-	-93	-0-			N	-0-		49
02	9 N	-0-	-0-	-9	-0-			N	-0-		49
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		49
04	0 N	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	180 N	60	-0-	-120	-0-	54	3	6 9 Y	5		197
12	186 N	45	-0-	-141	-0-	45	3	Y	-0-		197
01	62 N	-0-	-0-	-62	-0-			Y	-0-		197
02	58 N	-0-	-0-	-58	-0-			Y	-0-		197
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		197
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		197

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

NEWSOM (YATES) //CONT.// 65370 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GAINES
 LYNX OPERATING CO., INC. //CONT.// 516255
 HARRIS "B" WELL #: 1612Y RRCID -> 261360 COMPL. DATE 04/02/2011 TOTAL DEPTH 4250 PERF. 3057 - 3074

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		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	20			24
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			24
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			24
02		14B DENY	-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

BAGGETT, DEBBIE WELL #: 8Y RRCID -> 264921 COMPL. DATE 01/04/2012 TOTAL DEPTH 3334 PERF. 2922 - 3065

11	1350	N	995	-0-	-355	-0-	987	3	8	9	N	7			7
12	1333	N	851	-0-	-482	-0-	851	3			N	-0-			7
01	1178	N	-0-	-0-	-1178	-0-					N	-0-			7
02	957	N	-0-	-0-	-957	-0-					N	-0-			7
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			7
04	0	N	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	2220	N	2185	-0-	-35	-0-	2185	2			N	-0-			-0-
12	2294	N	-0-	-0-	-2294	-0-					N	-0-			-0-
01	2294	N	-0-	-0-	-2294	-0-					N	-0-			-0-
02	2117	N	-0-	-0-	-2117	-0-					N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0	N	-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	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-

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

11	777	N	777	-0-	-0-	-0-	777	2			N	-0-			-0-
12	713	N	-0-	-0-	-713	-0-					N	-0-			-0-
01	713	N	-0-	-0-	-713	-0-					N	-0-			-0-
02	667	N	-0-	-0-	-667	-0-					N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

WINSTON WELL #: 44 RRCID -> 248633 COMPL. DATE 03/11/2009 TOTAL DEPTH 7380 PERF. 3036 - 3122

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-

NEWSOM (YATES) //CONT.// 65370 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GAINES														
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854														
MOORE, M. A. WELL #: 3Y RRCID -> 255570 COMPL. DATE 03/29/2010 TOTAL DEPTH 3204 PERF. 2926 - 3004														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	** DISPOSITIONS * AMT CODE	** AMT CODE	EOM BALANCE
11	2580 X	1960	-0-	-620	-0-	1960	2			N	-0-			-0-
12	2666 X	-0-	-0-	-2666	-0-					N	-0-			-0-
01	2449 X	-0-	-0-	-2449	-0-					N	-0-			-0-
02	2291 X	-0-	-0-	-2291	-0-					N	-0-			-0-
03	2356 X	-0-	-0-	-2356	-0-					N	-0-			-0-
04	1950 X	-0-	-0-	-1950	-0-					N	-0-			-0-

MOORE, M. A. WELL #: 4Y RRCID -> 255571 COMPL. DATE 03/29/2010 TOTAL DEPTH 3202 PERF. 2937 - 3017														
11	873 N	873	-0-	-0-	-0-	873	2			N	-0-			-0-
12	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-			-0-
01	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			-0-
02	783 N	-0-	-0-	-783	-0-					N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 N	-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	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-

WOOD, L. R. WELL #: 1Y RRCID -> 255573 COMPL. DATE 03/15/2010 TOTAL DEPTH 3209 PERF. 2917 - 2996														
11	571 N	571	-0-	-0-	-0-	571	2			N	-0-			-0-
12	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			-0-
01	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			-0-
02	29 N	-0-	-0-	-29	-0-					N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

MOORE, M. A. WELL #: 2Y RRCID -> 255772 COMPL. DATE 04/09/2010 TOTAL DEPTH 3202 PERF. 2918 - 2996														
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-

MOORE, M. A. WELL #: 1Y RRCID -> 255773 COMPL. DATE 04/10/2010 TOTAL DEPTH 3205 PERF. 2920 - 2999														
11	1860 N	1860	-0-	-0-	-0-	1860	2			N	-0-			-0-
12	465 N	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-			-0-
01	1085 N	-0-	-0-	-1085	-0-					N	-0-			-0-
02	1624 N	-0-	-0-	-1624	-0-					N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 N	-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	120 N	-0-	-0-	-120	-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-

NEWSOM (YATES) //CONT.// 65370 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GAINES															
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854															
ROBERTSON A WELL #: 5 RRCID -> 264137 COMPL. DATE 09/06/2011 TOTAL DEPTH 4820 PERF. 2942 - 3015															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

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

PROVIDENCE (ATOKA) 73291 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COTTLE															
CASE OIL 139105															
DAVIS-JONES WELL #: 1 RRCID -> 075310 COMPL. DATE 04/05/1988 TOTAL DEPTH 6660 PERF. 6392 - 6421															
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-

CREED OPERATING CO., LLC 188555															
GIBSON, J.J. WELL #: 1 RRCID -> 193422 COMPL. DATE 05/29/2002 TOTAL DEPTH 6375 PERF. 6257 - 6268															
11	1080	N	872	-0-	-208	-0-	872	3			N	-0-			43
12	1364	N	990	-0-	-374	-0-	990	3			N	-0-			43
01	1253	N	1253	-0-	-0-	-0-	1253	3			N	-0-			43
02	958	N	958	-0-	-0-	-0-	958	3			N	-0-			43
03	1207	N	1207	-0-	-0-	-0-	1207	3			N	-0-			43
04	1200	N	923	-0-	-277	-0-	923	3			N	-0-			43

PPC OPERATING COMPANY LLC 631462															
MASTERSON RANCH WELL #: 1 RRCID -> 060106 COMPL. DATE 07/24/1974 TOTAL DEPTH 6142 PERF. N/A															
11	270	N	264	-0-	-6	-0-	48	1	216	3	Y	-0-			-0-
12	286	N	286	-0-	-0-	-0-	52	1	234	3	Y	-0-			-0-
01	341	N	276	-0-	-65	-0-	50	1	226	3	Y	-0-			-0-
02	261	N	165	-0-	-96	-0-	30	1	135	3	Y	-0-			-0-
03	279	N	177	-0-	-102	-0-	34	1	143	3	Y	-0-			-0-
04	270	N	99	-0-	-171	-0-	22	1	77	3	Y	-0-			-0-

GIBSON, J. J. "34" WELL #: 3 RRCID -> 060108 COMPL. DATE 06/18/1974 TOTAL DEPTH 6301 PERF. N/A															
11	160	N	160	-0-	-0-	-0-	52	1	108	3	Y	-0-			-0-
12	204	N	204	-0-	-0-	-0-	70	1	134	3	Y	-0-			-0-
01	473	N	473	-0-	-0-	-0-	137	1	336	3	Y	-0-			-0-
02	788	N	788	-0-	-0-	-0-	219	1	569	3	Y	-0-			-0-
03	217	N	26	-0-	-191	-0-	7	1	19	3	Y	-0-			-0-
04	450	N	-0-	-0-	-450	-0-					Y	-0-			-0-

MASTERSON RANCH 40 WELL #: 1 RRCID -> 064050 COMPL. DATE 04/15/1974 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 6081 - 6093															
11	827	N	827	-0-	-0-	-0-	269	1	558	3	Y	-0-			-0-
12	682	N	186	-0-	-496	-0-	66	1	120	3	Y	-0-			-0-
01	571	N	571	-0-	-0-	-0-	165	1	406	3	Y	-0-			-0-
02	948	N	948	-0-	-0-	-0-	265	1	683	3	Y	-0-			-0-
03	1041	N	1041	-0-	-0-	-0-	307	1	734	3	Y	-0-			-0-
04	540	N	183	-0-	-357	-0-	65	1	118	3	Y	-0-			-0-

PROVIDENCE (ATOKA)		//CONT.// 73291 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: COTTLE						
PPC OPERATING COMPANY LLC		//CONT.// 631462													
MASTERSON RANCH		WELL #: 2		RRCID -> 064051		COMPL. DATE 05/02/1974			TOTAL DEPTH 6100 PERF. 6010 - 6018						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (L)	CUMU STATUS (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
11	480 N	-0-	-0-	-480	-0-					Y	-0-				-0-
12	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-				-0-
01	546 N	546	-0-	-0-	-0-	157	1	389	3	Y	-0-				-0-
02	1002 N	1002	-0-	-0-	-0-	281	1	721	3	Y	-0-				-0-
03	1367 N	1367	-0-	-0-	-0-	402	1	965	3	Y	-0-				-0-
*04	1426 N	1426	-0-	-0-	-0-	501	1	925	3	Y	-0-				-0-

MASTERSON RANCH		WELL #: 3		RRCID -> 064052		COMPL. DATE 05/14/1974			TOTAL DEPTH 5998 PERF. 5926 - 5934						
11	632 N	632	-0-	-0-	-0-	206	1	426	3	Y	-0-				-0-
12	567 N	567	-0-	-0-	-0-	196	1	371	3	Y	-0-				-0-
01	569 N	569	-0-	-0-	-0-	165	1	404	3	Y	-0-				-0-
02	609 N	512	-0-	-97	-0-	144	1	368	3	Y	-0-				-0-
03	558 N	495	-0-	-63	-0-	147	1	348	3	Y	-0-				-0-
04	540 N	-0-	-0-	-540	-0-					Y	-0-				-0-

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

GIBSON, J. J. "40"		WELL #: 10A		RRCID -> 199508		COMPL. DATE 09/13/2003			TOTAL DEPTH 6200 PERF. 6121 - 6133						
11	30 N	5	-0-	-25	-0-	1	1	4	3	Y	-0-				-0-
12	62 N	34	-0-	-28	-0-	11	1	23	3	Y	-0-				-0-
01	45 N	45	-0-	-0-	-0-	13	1	32	3	Y	-0-				-0-
02	135 N	135	-0-	-0-	-0-	38	1	97	3	Y	-0-				-0-
03	137 N	137	-0-	-0-	-0-	40	1	97	3	Y	-0-				-0-
*04	171 N	171	-0-	-0-	-0-	59	1	112	3	Y	-0-				-0-

GIBSON, J. J.		WELL #: 9A		RRCID -> 203926		COMPL. DATE 02/06/2004			TOTAL DEPTH 6260 PERF. 6107 - 6118						
11	180 N	169	-0-	-11	-0-	55	1	114	3	Y	-0-				-0-
12	226 N	226	-0-	-0-	-0-	78	1	148	3	Y	-0-				-0-
01	248 N	188	-0-	-60	-0-	54	1	134	3	Y	-0-				-0-
02	174 N	83	-0-	-91	-0-	22	1	61	3	Y	-0-				-0-
03	217 N	115	-0-	-102	-0-	34	1	81	3	Y	-0-				-0-
04	180 N	132	-0-	-48	-0-	46	1	86	3	Y	-0-				-0-

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

MASTERSON RANCH 41		WELL #: 8A		RRCID -> 206141		COMPL. DATE 02/25/2005			TOTAL DEPTH 6140 PERF. 6012 - 6029						
11	120 N	29	-0-	-91	-0-	10	1	19	3	Y	-0-				-0-
12	155 N	50	-0-	-105	-0-	17	1	33	3	Y	-0-				-0-
01	155 N	107	-0-	-48	-0-	31	1	76	3	Y	-0-				-0-
02	76 N	76	-0-	-0-	-0-	22	1	54	3	Y	-0-				-0-
03	62 N	44	-0-	-18	-0-	13	1	31	3	Y	-0-				-0-
04	90 N	46	-0-	-44	-0-	16	1	30	3	Y	-0-				-0-

PRUDENCE (ATOKA)		73303 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: KING			
OASIS OPERATING, INC.		617470									
RATLIFF		WELL #: 1		RRCID -> 251233		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 6242 PERF. 6144 - 6157			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
11	1233 N	1233	-0-	-0-	-0-	1233	2	N	-0-		94
12	1727 N	1727	-0-	-0-	-0-	1727	2	N	-0-		94
01	1823 N	1823	-0-	-0-	-0-	1823	2	N	-0-		94
02	2900 N	5322	-0-	2422	2422	5322	2	N	-0-		94
03	3100 N	8103	-0-	5003	7425	8103	2	N	-0-		94
*04	3000 N	8279	-0-	5279	12704	8279	2	N	-0-		94

PPC OPERATING COMPANY LLC		631462		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: KING			
MASTERSON, FLOYCE		WELL #: 1		RRCID -> 064723		COMPL. DATE 06/30/1975		TOTAL DEPTH 6240 PERF. 6138 - 6158			
11	210 N	173	-0-	-37	-0-	71	1	102 3	Y	-0-	132
12	186 N	155	-0-	-31	-0-	76	1	79 3	Y	-0-	132
01	193 N	193	-0-	-0-	-0-	108	1	85 3	Y	-0-	132
02	174 N	169	-0-	-5	-0-	82	1	87 3	Y	-0-	132
03	155 N	154	-0-	-1	-0-	85	1	69 3	Y	-0-	132
04	180 N	169	-0-	-11	-0-	91	1	78 3	Y	-0-	132

HADDAD-RATLIFF		WELL #: 1		RRCID -> 075492		COMPL. DATE 10/22/1975		TOTAL DEPTH 6206 PERF. N/A			
11	90 N	81	-0-	-9	-0-	34	1	47 3	Y	-0-	17
12	110 N	110	-0-	-0-	-0-	55	1	55 3	Y	-0-	17
01	95 N	95	-0-	-0-	-0-	53	1	42 3	Y	-0-	17
02	87 N	72	-0-	-15	-0-	34	1	38 3	Y	-0-	17
03	124 N	64	-0-	-60	-0-	35	1	29 3	Y	-0-	17
04	90 N	36	-0-	-54	-0-	20	1	16 3	Y	-0-	17

MASTERSON, FLOYCE		WELL #: 2		RRCID -> 077338		COMPL. DATE 05/13/1976		TOTAL DEPTH 6256 PERF. N/A			
11	2383 X	2383	-0-	-0-	-0-	992	1	1391 3	Y	-0-	17
12	2387 X	1829	-0-	-558	-0-	912	1	917 3	Y	-0-	17
01	2728 X	1332	-0-	-1396	-0-	741	1	591 3	Y	-0-	17
02	2552 X	1709	-0-	-843	-0-	828	1	881 3	Y	-0-	17
03	2728 X	1470	-0-	-1258	-0-	809	1	661 3	Y	-0-	17
04	2370 X	1623	-0-	-747	-0-	877	1	746 3	Y	-0-	17

SOUTHWEST ROYALTIES, INC.		806470		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: KING			
TAYLOR		WELL #: 1		RRCID -> 167360		COMPL. DATE 01/01/1998		TOTAL DEPTH 6240 PERF. 6136 - 6154			
11	1593 N	1593	-0-	-0-	-0-	1593	2	N	-0-	-0-	-0-
12	1643 N	1643	-0-	-0-	-0-	1643	2	N	-0-	-0-	-0-
01	1692 N	1692	-0-	-0-	-0-	1692	2	N	-0-	-0-	-0-
02	1637 N	1637	-0-	-0-	-0-	1637	2	N	-0-	-0-	-0-
03	1808 N	1808	-0-	-0-	-0-	1808	2	N	-0-	-0-	-0-
*04	1757 N	1757	-0-	-0-	-0-	1757	2	N	-0-	-0-	-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	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-

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

RHOMBOCHASM (BEND CONGLOMERATE)		76251 025		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: COTTLE				
BURNETT OIL CO., INC.		110016										
WINDFOHR, A.B. 10		WELL #: 1		RRCID -> 150782		COMPL. DATE 08/13/1994		TOTAL DEPTH 8562		PERF. 7190 - 7510		
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	2904 X	2904	-0-	-0-	-0-	157 1	2711 2	Y	33	10 1		64
						36 9						
12	2728 X	2675	-0-	-53	-0-	144 1	2485 2	Y	42	52 1		54
						46 9						
01	2743 X	2743	-0-	-0-	-0-	147 1	2553 2	Y	39	33 1		60
						43 9						
*02	2813 X	2426	-0-	-387	-0-	129 1	2257 2	Y	36	48 1		48
						40 9						
03	3007 X	2323	-0-	-684	-0-	129 1	2180 2	Y	13	36 1		25
						14 9						
04	2910 X	2235	-0-	-675	-0-	58 1	2163 2	Y	13	12 0	4 1	22
						14 9						

WINDFOHR, A.B. 10		WELL #: 2		RRCID -> 155056		COMPL. DATE 06/30/1995		TOTAL DEPTH 7980		PERF. 7306 - 7727		
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	480 N	323	-0-	-157	-0-	17 1	302 2	Y	4	2 1		9
						4 9						
12	548 N	548	-0-	-0-	-0-	30 1	509 2	Y	8	7 1		10
						9 9						
01	341 N	164	-0-	-177	-0-	9 1	155 2	Y	-0-	6 1		4
02	319 N	172	-0-	-147	-0-	5 1	165 2	Y	2	4 1	2 8	-0-
						2 9						
03	527 N	464	-0-	-63	-0-	26 1	438 2	Y	-0-			-0-
*04	417 N	417	-0-	-0-	-0-	11 1	406 2	Y	-0-			-0-

WINDFOHR, A.B. 10		WELL #: 3		RRCID -> 156466		COMPL. DATE 11/13/1995		TOTAL DEPTH 8330		PERF. 7486 - 8017		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11	1207 N	1207	-0-	-0-	-0-	65 1	1125 2	Y	15	4 1	2 8	27
						17 9						
12	1061 N	1061	-0-	-0-	-0-	57 1	984 2	Y	18	22 1	2 8	21
						20 9						
01	1014 N	1014	-0-	-0-	-0-	55 1	959 2	Y	-0-	13 1		8
02	1351 N	1351	-0-	-0-	-0-	41 1	1308 2	Y	2	8 1	2 8	-0-
						2 9						
03	1473 N	1473	-0-	-0-	-0-	82 1	1391 2	Y	-0-			-0-
*04	1293 N	1293	-0-	-0-	-0-	34 1	1256 2	Y	3	3 8		-0-
						3 9						

RHOMBOCHASM (BEND CONGLOMERATE) //CONT.// 76251 025 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: COTTLE			
BURNETT OIL CO., INC. //CONT.// 110016																
WINDFOHR, A.B. 10 WELL #: 5 RRCID -> 159160																
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	N/A	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
11	1721 N	1721	-0-	-0-	-0-	93	1	1607	2	Y	19	6	1		38	
12	2023 N	2023	-0-	-0-	-0-	21	9	1879	2	Y	32	31	1		39	
01	1362 N	1362	-0-	-0-	-0-	109	1	1266	2	Y	21	23	1		37	
02	1044 N	1044	-0-	-0-	-0-	35	9	995	2	Y	16	30	1		23	
03	682 N	-0-	-0-	-682	-0-	73	1			Y	-0-	18	1		5	
04	660 N	-0-	-0-	-660	-0-	23	9			Y	-0-	5	0		-0-	
WINDFOHR, A.B. 10 WELL #: 6 RRCID -> 160566																
11	516 N	516	-0-	-0-	-0-	28	1	481	2	Y	6	2	1		12	
12	589 N	545	-0-	-44	-0-	7	9	507	2	Y	8	9	1		11	
*01	403 N	403	-0-	-0-	-0-	9	9	381	2	Y	-0-	7	1		4	
02	662 N	662	-0-	-0-	-0-	22	1	621	2	Y	19	4	1		19	
03	878 N	878	-0-	-0-	-0-	20	1	787	2	Y	41	13	1		47	
*04	717 N	717	-0-	-0-	-0-	21	9	665	2	Y	31	6	0	13	1	59
WINDFOHR, A.B. 10 WELL #: 7 RRCID -> 160568																
11	3870 X	3870	-0-	-0-	-0-	46	1	3613	2	Y	44	19	1		100	
12	3595 X	3595	-0-	-0-	-0-	194	1	3339	2	Y	56	81	1		75	
01	3775 X	3775	-0-	-0-	-0-	62	9	3524	2	Y	44	45	1		74	
02	3828 X	3828	-0-	-0-	-0-	48	9	3657	2	Y	50	61	1		63	
03	3742 X	3742	-0-	-0-	-0-	116	1	3474	2	Y	57	47	1		73	
*04	3386 X	3386	-0-	-0-	-0-	55	9	3244	2	Y	50	16	0	18	1	89
WINDFOHR, A.B. 10 WELL #: 8 RRCID -> 163027																
11	1002 N	1002	-0-	-0-	-0-	54	1	936	2	Y	11	5	1		26	
12	1216 N	1216	-0-	-0-	-0-	12	9	1129	2	Y	19	21	1		24	
01	837 N	410	-0-	-427	-0-	66	1	388	2	Y	-0-	15	1		9	
02	1064 N	1064	-0-	-0-	-0-	21	9	1026	2	Y	5	9	1		5	
03	2086 N	2086	-0-	-0-	-0-	32	1	1957	2	Y	13	3	1		15	
*04	1893 N	1893	-0-	-0-	-0-	115	1	1831	2	Y	12	2	0	4	1	21

RHOMBOCHASM (BEND CONGLOMERATE) //CONT.// 76251 025 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COTTLE															
BURNETT OIL CO., INC. //CONT.// 110016															
WINDFOHR, A.B. 10 WELL #: 12 RRCID -> 169545 COMPL. DATE 07/15/1998 TOTAL DEPTH 8140 PERF. 7828 - 7916															
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	EOM BALANCE
11	2850 X	2553	-0-	-297	-0-	138	1	2382	2	Y	30	10	1		58
12	2139 X	2002	-0-	-137	-0-	108	1	1860	2	Y	31	47	1		42
01	2077 N	1490	-0-	-587	-0-	79	1	1379	2	Y	29	25	1		46
02	2633 N	2633	-0-	-0-	-0-	80	1	2519	2	Y	31	37	1		40
03	3100 N	3294	-0-	194	194	182	1	3081	2	Y	28	30	1		38
*04	2952 N	2758	-0-	-194	-0-	72	1	2662	2	Y	22	10	0	9 1	41

WINDFOHR, A.B. 10 WELL #: 14 RRCID -> 170453 COMPL. DATE 09/05/1998 TOTAL DEPTH 8425 PERF. 7484 - 8025															
11	1011 N	1011	-0-	-0-	-0-	55	1	944	2	Y	11	4	1		23
12	1085 N	986	-0-	-99	-0-	53	1	915	2	Y	16	19	1		20
01	1085 N	1085	-0-	-0-	-0-	59	1	1026	2	Y	-0-	12	1		8
02	1169 N	1169	-0-	-0-	-0-	36	1	1133	2	Y	-0-	8	1		-0-
03	1093 N	1093	-0-	-0-	-0-	61	1	1032	2	Y	-0-				-0-
*04	993 N	993	-0-	-0-	-0-	26	1	967	2	Y	-0-				-0-

WINDFOHR, A.B. 10 WELL #: 15 RRCID -> 171945 COMPL. DATE 11/17/1998 TOTAL DEPTH 8249 PERF. 7516 - 8013															
11	1200 N	1184	-0-	-16	-0-	64	1	1106	2	Y	13	5	1		28
12	1426 N	1249	-0-	-177	-0-	67	1	1160	2	Y	20	23	1		25
01	992 N	618	-0-	-374	-0-	34	1	584	2	Y	-0-	15	1		10
02	1131 N	846	-0-	-285	-0-	26	1	820	2	Y	-0-	10	1		-0-
03	1271 N	1093	-0-	-178	-0-	61	1	1032	2	Y	-0-				-0-
*04	975 N	975	-0-	-0-	-0-	26	1	949	2	Y	-0-				-0-

WINDFOHR, A.B. 10 WELL #: 17 RRCID -> 173615 COMPL. DATE 06/29/1999 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7543 - 7643															
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-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-

WINDFOHR, A.B. 10 WELL #: 20 RRCID -> 179194 COMPL. DATE 09/20/2000 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7390 - 7704															
11	817 N	817	-0-	-0-	-0-	44	1	763	2	Y	9	3	1		18
12	806 N	688	-0-	-118	-0-	37	1	639	2	Y	11	15	1		14
01	527 N	229	-0-	-298	-0-	12	1	216	2	Y	1	9	1		6
02	783 N	628	-0-	-155	-0-	19	1	609	2	Y	-0-	6	1		-0-
03	819 N	819	-0-	-0-	-0-	46	1	773	2	Y	-0-				-0-
*04	751 N	751	-0-	-0-	-0-	20	1	731	2	Y	-0-				-0-

RHOMBOCHASM (BEND CONGLOMERATE) //CONT.// 76251 025 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COTTLE													
BURNETT OIL CO., INC. //CONT.// 110016													
WINDFOHR, A.B. 10 WELL #: 21 RRCID -> 180372 COMPL. DATE 11/17/2000 TOTAL DEPTH 8170 PERF. 7410 - 7934													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
11	1890 N	1546	-0-	-344	-0-	83	1	1444	2	Y	17	7 1	40
						19	9						
12	2034 N	2034	-0-	-0-	-0-	110	1	1890	2	Y	31	32 1	39
						34	9						
01	1457 N	1018	-0-	-439	-0-	54	1	938	2	Y	24	24 1	39
						26	9						
02	1518 N	1518	-0-	-0-	-0-	46	1	1450	2	Y	20	32 1	27
						22	9						
03	2046 N	2014	-0-	-32	-0-	111	1	1889	2	Y	13	21 1	19
						14	9						
*04	1624 N	1624	-0-	-0-	-0-	42	1	1571	2	Y	10	7 0 4 1	18
						11	9						

WINDFOHR, A.B. 10 WELL #: 22 RRCID -> 183927 COMPL. DATE 06/12/2001 TOTAL DEPTH 7770 PERF. 7358 - 7568													
11	1620 N	1351	-0-	-269	-0-	73	1	1260	2	Y	16	6 1	32
						18	9						
12	2565 N	2565	-0-	-0-	-0-	138	1	2383	2	Y	40	26 1	46
						44	9						
01	1085 N	760	-0-	-325	-0-	41	1	719	2	Y	-0-	28 1	18
02	1305 N	965	-0-	-340	-0-	30	1	935	2	Y	-0-	18 1	-0-
03	1674 N	1306	-0-	-368	-0-	73	1	1233	2	Y	-0-		-0-
04	1410 N	1310	-0-	-100	-0-	34	1	1276	2	Y	-0-		-0-

WINDFOHR, A.B. 10 WELL #: 24 RRCID -> 184505 COMPL. DATE 06/30/2001 TOTAL DEPTH 8730 PERF. 7664 - 8104													
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		1
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		1
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		1
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		1
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		1
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		1

WINDFOHR, A.B. 10 WELL #: 25 RRCID -> 188742 COMPL. DATE 02/22/2002 TOTAL DEPTH 7960 PERF. 7236 - 7724													
11	4291 X	4291	-0-	-0-	-0-	232	1	4005	2	Y	49	16 1	96
						54	9						
12	4104 X	4104	-0-	-0-	-0-	222	1	3812	2	Y	64	78 1	82
						70	9						
01	4150 X	4150	-0-	-0-	-0-	221	1	3843	2	Y	78	50 1	110
						86	9						
02	5257 X	5257	-0-	-0-	-0-	158	1	4992	2	Y	97	86 1	121
						107	9						
03	5959 X	5959	-0-	-0-	-0-	325	1	5513	2	Y	110	89 1	142
						121	9						
*04	5130 X	5130	-0-	-0-	-0-	132	1	4898	2	Y	91	31 0 36 1	166
						100	9						

WINDFOHR, A.B. 10 WELL #: 23 RRCID -> 189173 COMPL. DATE 02/16/2002 TOTAL DEPTH 8510 PERF. 7524 - 8038													
11	1159 N	1159	-0-	-0-	-0-	63	1	1082	2	Y	13	4 1	24
						14	9						
12	1178 N	1150	-0-	-28	-0-	62	1	1068	2	Y	18	20 1	22
						20	9						
01	1148 N	1148	-0-	-0-	-0-	60	1	1045	2	Y	39	14 1	47
						43	9						
02	1234 N	1234	-0-	-0-	-0-	37	1	1174	2	Y	21	35 1	33
						23	9						
03	1147 N	1106	-0-	-41	-0-	62	1	1044	2	Y	-0-	26 1	7
*04	1031 N	1031	-0-	-0-	-0-	27	1	1004	2	Y	-0-	7 0	-0-

RHOMBOCHASM (BEND CONGLOMERATE) //CONT.// 76251 025 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: COTTLE	
BURNETT OIL CO., INC. //CONT.// 110016														
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) 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	1322 N	1322	-0-	-0-	-0-	71 1	1234 2	Y	15	7 1	37			
12	1846 N	1846	-0-	-0-	-0-	100 1	1714 2	Y	29	30 1	36			
01	837 N	197	-0-	-640	-0-	11 1	186 2	Y	-0-	22 1	14			
02	872 N	872	-0-	-0-	-0-	27 1	845 2	Y	-0-	14 1	-0-			
03	1551 N	1551	-0-	-0-	-0-	86 1	1465 2	Y	-0-		-0-			
*04	1390 N	1390	-0-	-0-	-0-	36 1	1354 2	Y	-0-		-0-			
WINDFOHR, A. B. 10 WELL #: 33 RRCID -> 195803 COMPL. DATE 05/12/2003 TOTAL DEPTH 8070 PERF. 7374 - 7780														
11	1680 N	1500	-0-	-180	-0-	81 1	1400 2	Y	17	8 1	40			
12	2139 N	1761	-0-	-378	-0-	19 9	1635 2	Y	28	33 1	35			
01	1612 N	445	-0-	-1167	-0-	31 9	410 2	Y	10	21 1	24			
02	1450 N	889	-0-	-561	-0-	24 1	862 2	Y	-0-	21 1	3			
03	1820 N	1820	-0-	-0-	-0-	11 9	1719 2	Y	-0-	3 1	-0-			
*04	1667 N	1667	-0-	-0-	-0-	27 1	1623 2	Y	-0-		-0-			
WINDFOHR, A. B. 10 WELL #: 29 RRCID -> 197396 COMPL. DATE 05/02/2003 TOTAL DEPTH 8390 PERF. 7599 - 8074														
11	1590 N	1539	-0-	-51	-0-	83 1	1437 2	Y	17	6 1	36			
12	1612 N	1410	-0-	-202	-0-	19 9	1310 2	Y	22	29 1	29			
01	1240 N	881	-0-	-359	-0-	76 1	799 2	Y	33	17 1	45			
02	1741 N	1741	-0-	-0-	-0-	24 9	1659 2	Y	26	35 1	36			
03	1872 N	1872	-0-	-0-	-0-	46 1	1767 2	Y	1	28 1	9			
*04	1761 N	1761	-0-	-0-	-0-	36 9	1715 2	Y	-0-	9 0	-0-			
WINDFOHR, A. B. 10 WELL #: 28 RRCID -> 201641 COMPL. DATE 11/10/2003 TOTAL DEPTH 8030 PERF. 7390 - 7856														
11	4425 X	4425	-0-	-0-	-0-	53 1	4131 2	Y	50	15 1	96			
12	4092 X	3480	-0-	-612	-0-	29 9	3233 2	Y	54	78 1	72			
01	4092 X	1581	-0-	-2511	-0-	188 1	1463 2	Y	31	44 1	59			
02	4292 X	2724	-0-	-1568	-0-	59 9	2574 2	Y	62	50 1	71			
03	4588 X	4252	-0-	-336	-0-	84 1	3883 2	Y	127	51 1	147			
04	4440 X	3584	-0-	-856	-0-	34 9	3380 2	Y	103	20 0	189	41 1		
						82 1								
						68 9								
						229 1								
						140 9								
						91 1								
						113 9								

RHOMBOCHASM (BEND CONGLOMERATE) //CONT.// 76251 025 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: COTTLE			
BURNETT OIL CO., INC. //CONT.// 110016																
WINDFOHR, A. B. 10 WELL #: 31 RRCID -> 201645 COMPL. DATE 10/29/2003 TOTAL DEPTH 7601 PERF. 7210 - 7236																
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	420 N	75	-0-	-345	-0-	4	1	71	2	Y	-0-	1	1			5
12	434 N	285	-0-	-149	-0-	15	1	266	2	Y	4	4	1			5
						4	9									
01	248 N	141	-0-	-107	-0-	8	1	133	2	Y	-0-	3	1			2
02	157 N	157	-0-	-0-	-0-	5	1	152	2	Y	-0-	2	1			-0-
03	279 N	275	-0-	-4	-0-	15	1	260	2	Y	-0-					-0-
04	270 N	230	-0-	-40	-0-	6	1	224	2	Y	-0-					-0-
WINDFOHR, A. B. 10 WELL #: 32 RRCID -> 206404 COMPL. DATE 11/05/2004 TOTAL DEPTH 7780 PERF. 7268 - 7572																
11	1868 N	1868	-0-	-0-	-0-	101	1	1744	2	Y	21	8	1			44
12	2213 N	2213	-0-	-0-	-0-	119	1	2055	2	Y	35	36	1			43
						39	9									
01	1705 N	1689	-0-	-16	-0-	90	1	1558	2	Y	37	26	1			54
						41	9									
02	2179 N	2179	-0-	-0-	-0-	65	1	2061	2	Y	48	43	1			59
						53	9									
03	2649 N	2649	-0-	-0-	-0-	144	1	2440	2	Y	59	43	1			75
						65	9									
*04	2388 N	2388	-0-	-0-	-0-	61	1	2271	2	Y	51	15	0	19	1	92
						56	9									
WINDFOHR, A. B. 10 WELL #: 13 RRCID -> 219901 COMPL. DATE 06/29/2006 TOTAL DEPTH 9236 PERF. 7796 - 8216																
11	4116 X	4116	-0-	-0-	-0-	222	1	3842	2	Y	47	16	1			94
						52	9									
12	4464 X	4032	-0-	-432	-0-	218	1	3746	2	Y	62	76	1			80
						68	9									
01	4464 X	3638	-0-	-826	-0-	195	1	3391	2	Y	47	49	1			78
						52	9									
02	4176 X	3851	-0-	-325	-0-	116	1	3674	2	Y	55	64	1			69
						61	9									
03	4247 X	3713	-0-	-534	-0-	203	1	3440	2	Y	64	52	1			81
						70	9									
04	4110 X	3341	-0-	-769	-0-	86	1	3196	2	Y	54	18	0	20	1	97
						59	9									
WINDFOHR, A. B. 10 WELL #: 37 RRCID -> 224008 COMPL. DATE 09/21/2006 TOTAL DEPTH 9725 PERF. 7747 - 8684																
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-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-
WINDFOHR, A. B. 10 WELL #: 36 RRCID -> 224122 COMPL. DATE 08/24/2006 TOTAL DEPTH 9420 PERF. 8286 - 8348																
11	903 N	903	-0-	-0-	-0-	49	1	843	2	Y	10	3	1			20
						11	9									
12	1014 N	1014	-0-	-0-	-0-	55	1	942	2	Y	15	16	1			19
						17	9									
01	862 N	862	-0-	-0-	-0-	47	1	814	2	Y	1	12	1			8
						1	9									
02	870 N	789	-0-	-81	-0-	24	1	765	2	Y	-0-	8	1			-0-
03	1023 N	622	-0-	-401	-0-	35	1	587	2	Y	-0-					-0-
04	660 N	599	-0-	-61	-0-	16	1	583	2	Y	-0-					-0-

RHOMBOCHASM (BEND CONGLOMERATE) //CONT.// 76251 025 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COTTLE													
SOJOURNER DRILLING CORPORATION 800750													
FOX WELL #: 1 RRCID -> 194005 COMPL. DATE 03/25/2002 TOTAL DEPTH 8189 PERF. 7968 - 7932													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT	** DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11		2580 X	657	-0-	-1923	-0-	657	2	N	-0-			142
12		2666 X	643	-0-	-2023	-0-	643	2	N	-0-			142
01		2666 X	282	-0-	-2384	-0-	282	2	N	-0-			142
02		1479 X	-0-	-0-	-1479	-0-			N	-0-			142
03		1302 X	211	-0-	-1091	-0-	211	2	N	-0-			142
04		660 X	232	-0-	-428	-0-	232	2	N	-0-			142

RILEY, NORTH (YATES) 76707 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GAINES													
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P. 147862													
DOSS-YATES WELL #: 1 RRCID -> 174841 COMPL. DATE 08/19/2000 TOTAL DEPTH 3149 PERF. 2544 - 3061													
11		780 N	780	-0-	-0-	-0-	780	2	N	-0-			-0-
12		270 N	270	-0-	-0-	-0-	270	2	N	-0-			-0-
01		744 N	-0-	-0-	-744	-0-			N	-0-			-0-
02		754 N	-0-	-0-	-754	-0-			N	-0-			-0-
03		279 N	-0-	-0-	-279	-0-			N	-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

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		2460 N	1926	-0-	-534	-0-	1926	2	N	-0-			87
12		2573 N	1817	-0-	-756	-0-	1817	2	N	-0-			87
01		2046 N	-0-	-0-	-2046	-0-			N	-0-			87
02		1856 N	-0-	-0-	-1856	-0-			N	-0-			87
03		1829 N	-0-	-0-	-1829	-0-			N	-0-			87
04		0 N	-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		1012 N	1012	-0-	-0-	-0-	1012	2	N	-0-			88
12		1007 N	1007	-0-	-0-	-0-	1007	2	N	-0-			88
01		279 N	-0-	-0-	-279	-0-			N	-0-			88
02		261 N	-0-	-0-	-261	-0-			N	-0-			88
03		279 N	-0-	-0-	-279	-0-			N	-0-			88
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			88

DOSS YATES 365 WELL #: 2 RRCID -> 191006 COMPL. DATE 08/22/2002 TOTAL DEPTH 3300 PERF. 3094 - 3134													
11		4080 X	2599	-0-	-1481	-0-	2599	2	N	-0-			44
12		4216 X	2273	-0-	-1943	-0-	2273	2	N	-0-			44
01		4216 X	-0-	-0-	-4216	-0-			N	-0-			44
02		2958 X	-0-	-0-	-2958	-0-			N	-0-			44
03		2697 X	-0-	-0-	-2697	-0-			N	-0-			44
04		2610 X	-0-	-0-	-2610	-0-			N	-0-			44

RILEY, NORTH (YATES) //CONT.// 76707 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GAINES
 CHEVRON MIDCONTINENT, L.P. //CONT.// 147862
 SPARKS YATES 396 WELL #: 1 RRCID -> 203710 COMPL. DATE 12/05/2003 TOTAL DEPTH 3353 PERF. 3144 - 3262

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

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	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			93
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			93
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			93
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			93
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			93
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			93

NORTH RILEY YATES "365" WELL #: 3 RRCID -> 208165 COMPL. DATE 02/11/2005 TOTAL DEPTH 3369 PERF. 2952 - 3166

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

NORTH RILEY YATES "404" WELL #: 1 RRCID -> 211381 COMPL. DATE 04/10/2005 TOTAL DEPTH 3350 PERF. 2945 - 3184

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			16
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			16
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			16
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			16
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			16
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			16

CITATION OIL & GAS CORP. 154235
 DOSS, M. S. WELL #: 4 RRCID -> 202712 COMPL. DATE 09/16/2003 TOTAL DEPTH 4769 PERF. 2874 - 3006

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-

RILEY, NORTH (YATES) //CONT.// 76707 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GAINES
 CITATION OIL & GAS CORP. //CONT.// 154235
 HUMBLE-SHELL FEE WELL #: 3 RRCID -> 224213 COMPL. DATE 09/20/2006 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 2855 - 3087

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

LYNX OPERATING CO., INC. 516255
 N. JENKINS "363" WELL #: 2 RRCID -> 225376 COMPL. DATE 08/29/2007 TOTAL DEPTH 3306 PERF. 3084 - 3118

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B DENY	-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	14B DENY	-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	14B DENY	-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	14B DENY	-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	14B DENY	-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-

RILEY, NORTH (YATES) //CONT.// 76707 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GAINES
 LYNX OPERATING CO., INC. //CONT.// 516255
 N. JENKINS "398" WELL #: 3 RRCID -> 225382 COMPL. DATE 09/10/2007 TOTAL DEPTH 3316 PERF. 3085 - 3117

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	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		14B DENY	-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		2850 X	2042	-0-	-808	-0-	2042	3			Y	-0-				-0-
12		2945 X	1902	-0-	-1043	-0-	1902	3			Y	-0-				-0-
01		2604 X	-0-	-0-	-2604	-0-					Y	-0-				-0-
02		2436 X	-0-	-0-	-2436	-0-					Y	-0-				-0-
03		2232 X	-0-	-0-	-2232	-0-					Y	-0-				-0-
04		2040 X	NO RPT	-0-	-2040	-0-					Y	NO RPT				-0-

N. JENKINS "363" WELL #: 5 RRCID -> 225666 COMPL. DATE 08/31/2007 TOTAL DEPTH 3310 PERF. 3075 - 3108

11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02		14B DENY	-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		411 N	411	-0-	-0-	-0-	411	3			Y	-0-				-0-
12		434 N	-0-	-0-	-434	-0-					Y	-0-				-0-
01		434 N	-0-	-0-	-434	-0-					Y	-0-				-0-
02		406 N	-0-	-0-	-406	-0-					Y	-0-				-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04		0 N	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		14B DENY	-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-

SEABOARD OPERATING CO. 760960
CONDOR J WELL #: 1 RRCID -> 226031 COMPL. DATE 07/20/2007 TOTAL DEPTH 3330 PERF. 3078 - 3112

11		72 N	72	-0-	-0-	-0-	72	2			N	-0-				-0-
12		65 N	65	-0-	-0-	-0-	65	2			N	-0-				-0-
01		186 N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-				-0-
02		58 N	-0-	-0-	-58	-0-					N	-0-				-0-
03		62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-				-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

RITZ (SAN ANDRES)		76979 375		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: GAINES				
TAMARACK PETROLEUM COMPANY, INC.		835630										
CHILDREN'S HOME		WELL #: 1		RRCID -> 205850		COMPL. DATE 03/31/2004		TOTAL DEPTH 9400		PERF. 5253 - 5545		
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		2419 N	2419	-0-	-0-	-0-	2419 3	N	-0-			-0-
12		2358 N	2358	-0-	-0-	-0-	2358 3	N	-0-			-0-
01		2201 N	2153	-0-	-48	-0-	2153 3	N	-0-			-0-
02		2349 N	2023	-0-	-326	-0-	2023 3	N	-0-			-0-
03		2356 N	2069	-0-	-287	-0-	2069 3	N	-0-			-0-
04		2070 N	2003	-0-	-67	-0-	2003 3	N	-0-			-0-

SEMINOLE (YATES)		82225 852		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GAINES				
HESS SEMINOLE ASSETS LLC		381674										
MANN GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 020764		COMPL. DATE 05/22/2001		TOTAL DEPTH 6535		PERF. 3110 - 3298		
11		2610 X	1866	-0-	-744	-0-	1866 2	N	-0-			-0-
12		2201 X	1680	-0-	-521	-0-	1680 2	N	-0-			-0-
01		2139 X	1974	-0-	-165	-0-	1974 2	N	-0-			-0-
02		1898 N	1898	-0-	-0-	-0-	1898 2	N	-0-			-0-
03		2018 N	2018	-0-	-0-	-0-	2018 2	N	-0-			-0-
04		1920 N	1852	-0-	-68	-0-	1852 2	N	-0-			-0-

RILEY -A- GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 020767		COMPL. DATE 03/05/1963		TOTAL DEPTH 3302		PERF. N/A		
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

GIBBS, KATIE S. /80		WELL #: 2BH		RRCID -> 020768		COMPL. DATE 07/27/1940		TOTAL DEPTH 5350		PERF. 3191 - 3240		
11		SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
12		SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
01		SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
02		SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
03		SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
04		SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-

GIBBS, KATIE S.		WELL #: 3BH		RRCID -> 020769		COMPL. DATE 10/10/1940		TOTAL DEPTH 5320		PERF. 3180 - 3190		
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-

GIBBS GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 033632		COMPL. DATE 07/21/1964		TOTAL DEPTH 3352		PERF. 3191 - 3271		
11		1184 N	1184	-0-	-0-	-0-	1184 2	N	-0-			-0-
12		1612 N	1249	-0-	-363	-0-	1249 2	N	-0-			-0-
01		1928 N	1928	-0-	-0-	-0-	1928 2	N	-0-			-0-
02		2196 N	2196	-0-	-0-	-0-	2196 2	N	-0-			-0-
03		2058 N	2058	-0-	-0-	-0-	2058 2	N	-0-			-0-
04		1860 N	1772	-0-	-88	-0-	1772 2	N	-0-			-0-

SEMINOLE (YATES)		//CONT.// 82225 852		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GAINES				
HESS SEMINOLE ASSETS LLC		//CONT.// 381674										
RILEY, T. S., -B- GAS UNIT		WELL #: 9		RRCID -> 034936		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 6565		PERF. 3168 - 3262		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
11	1185 N	1185	-0-	-0-	-0-	1185	2	N	-0-			-0-
12	1240 N	1089	-0-	-151	-0-	1089	2	N	-0-			-0-
01	1273 N	1273	-0-	-0-	-0-	1273	2	N	-0-			-0-
02	1365 N	1365	-0-	-0-	-0-	1365	2	N	-0-			-0-
03	1396 N	1396	-0-	-0-	-0-	1396	2	N	-0-			-0-
*04	1262 N	1262	-0-	-0-	-0-	1262	2	N	-0-			-0-

TIPPIT GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 037056		COMPL. DATE 04/23/2003		TOTAL DEPTH 3350		PERF. 3194 - 3315		
11	4950 X	4706	-0-	-244	-0-	4706	2	N	-0-			-0-
12	5673 X	5194	-0-	-479	-0-	5194	2	N	-0-			-0-
01	5673 X	4820	-0-	-853	-0-	4820	2	N	-0-			-0-
02	5307 X	3089	-0-	-2218	-0-	3089	2	N	-0-			-0-
03	5673 X	-0-	-0-	-5673	-0-			N	-0-			-0-
04	3870 X	527	-0-	-3343	-0-	527	2	N	-0-			-0-

TURLIN, WALTER		WELL #: 17		RRCID -> 041970		COMPL. DATE 05/12/2003		TOTAL DEPTH 3380		PERF. 3245 - 3380		
11	2501 N	2501	-0-	-0-	-0-	2501	2	N	-0-			-0-
12	2759 N	2497	-0-	-262	-0-	2497	2	N	-0-			-0-
01	2544 N	2544	-0-	-0-	-0-	2544	2	N	-0-			-0-
02	2752 N	2752	-0-	-0-	-0-	2752	2	N	-0-			-0-
03	3017 N	3017	-0-	-0-	-0-	3017	2	N	-0-			-0-
*04	2821 N	2821	-0-	-0-	-0-	2821	2	N	-0-			-0-

BLAKEMORE GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 173447		COMPL. DATE 04/12/1999		TOTAL DEPTH 3348		PERF. 3210 - 3278		
11	925 N	925	-0-	-0-	-0-	925	2	N	-0-			-0-
12	1178 N	951	-0-	-227	-0-	951	2	N	-0-			-0-
01	1240 N	680	-0-	-560	-0-	680	2	N	-0-			-0-
02	899 N	816	-0-	-83	-0-	816	2	N	-0-			-0-
03	1065 N	1065	-0-	-0-	-0-	1065	2	N	-0-			-0-
*04	1182 N	1182	-0-	-0-	-0-	1182	2	N	-0-			-0-

MATTHEWS "A" GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 184823		COMPL. DATE 07/31/2001		TOTAL DEPTH 3472		PERF. 3199 - 3329		
11	3034 X	3034	-0-	-0-	-0-	3034	2	N	-0-			-0-
12	2883 X	2875	-0-	-8	-0-	2875	2	N	-0-			-0-
01	3263 X	3263	-0-	-0-	-0-	3263	2	N	-0-			-0-
02	3318 X	3318	-0-	-0-	-0-	3318	2	N	-0-			-0-
03	3530 X	3530	-0-	-0-	-0-	3530	2	N	-0-			-0-
04	2790 X	2578	-0-	-212	-0-	2578	2	N	-0-			-0-

S. F. MANN GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 184824		COMPL. DATE 07/03/2001		TOTAL DEPTH 3400		PERF. 3065 - 3198		
11	923 N	923	-0-	-0-	-0-	923	2	N	-0-			-0-
12	1054 N	945	-0-	-109	-0-	945	2	N	-0-			-0-
01	992 N	922	-0-	-70	-0-	922	2	N	-0-			-0-
02	899 N	891	-0-	-8	-0-	891	2	N	-0-			-0-
03	950 N	950	-0-	-0-	-0-	950	2	N	-0-			-0-
*04	915 N	915	-0-	-0-	-0-	915	2	N	-0-			-0-

SEMINOLE DEEP UNIT GRAVES 250		WELL #: 1		RRCID -> 197336		COMPL. DATE 06/19/2003		TOTAL DEPTH 9405		PERF. 3182 - 3307		
11	3300 X	3249	-0-	-51	-0-	3249	2	N	-0-			-0-
12	3578 X	3578	-0-	-0-	-0-	3578	2	N	-0-			-0-
01	3497 X	3497	-0-	-0-	-0-	3497	2	N	-0-			-0-
02	3325 X	3325	-0-	-0-	-0-	3325	2	N	-0-			-0-
03	3410 X	3345	-0-	-65	-0-	3345	2	N	-0-			-0-
*04	3118 X	3118	-0-	-0-	-0-	3118	2	N	-0-			-0-

SEMINOLE (YATES)		//CONT.// 82225 852		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GAINES					
HESS SEMINOLE ASSETS LLC		//CONT.// 381674											
WALTER TURLIN		WELL #: 1		RRCID -> 202714		COMPL. DATE 11/18/2003		TOTAL DEPTH 5336		PERF. 3238 - 3276			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11	120	N	69	-0-	-51	-0-	69	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
12	155	N	136	-0-	-19	-0-	136	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
01	140	N	140	-0-	-0-	-0-	140	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
02	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
03	124	N	119	-0-	-5	-0-	119	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
04	150	N	109	-0-	-41	-0-	109	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-

MATTHEWS "A" GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 202731		COMPL. DATE 12/21/2003		TOTAL DEPTH 3510		PERF. 3229 - 3379			
11	2595	X	2595	-0-	-0-	-0-	2595	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
12	2325	X	2226	-0-	-99	-0-	2226	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
01	2325	X	2231	-0-	-94	-0-	2231	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
02	2763	N	2763	-0-	-0-	-0-	2763	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
03	2301	N	2301	-0-	-0-	-0-	2301	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
04	2160	N	1674	-0-	-486	-0-	1674	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-

GIBBS GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 203766		COMPL. DATE 12/24/2003		TOTAL DEPTH 3508		PERF. 3160 - 3327			
11	2223	N	2223	-0-	-0-	-0-	2223	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
12	2387	N	2100	-0-	-287	-0-	2100	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
01	2164	N	2164	-0-	-0-	-0-	2164	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
02	2900	N	3515	-0-	615	-0-	3515	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
03	3100	N	3300	-0-	200	-0-	3300	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
*04	3000	N	2850	-0-	-150	-0-	2850	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-

RILEY 'A' GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 203767		COMPL. DATE 01/07/2004		TOTAL DEPTH 5445		PERF. 3130 - 3242			
11	859	N	859	-0-	-0-	-0-	859	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
12	992	N	775	-0-	-217	-0-	775	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
01	868	N	721	-0-	-147	-0-	721	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
02	841	N	739	-0-	-102	-0-	739	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
03	775	N	722	-0-	-53	-0-	722	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
04	690	N	624	-0-	-66	-0-	624	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-

SAWYER GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 206562		COMPL. DATE 01/24/2005		TOTAL DEPTH 3500		PERF. 3338 - 3458			
11	1641	N	1641	-0-	-0-	-0-	1641	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
12	1798	N	1680	-0-	-118	-0-	1680	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
01	1829	N	1352	-0-	-477	-0-	1352	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
02	1595	N	910	-0-	-685	-0-	910	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
03	1674	N	1564	-0-	-110	-0-	1564	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
*04	1360	N	1360	-0-	-0-	-0-	1360	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-

RILEY 'A' GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 211694		COMPL. DATE 09/29/2005		TOTAL DEPTH 3390		PERF. 3177 - 3290			
11	2485	N	2485	-0-	-0-	-0-	2485	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
12	2108	N	2108	-0-	-0-	-0-	2108	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
01	2449	N	1998	-0-	-451	-0-	1998	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
02	2407	N	1948	-0-	-459	-0-	1948	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
03	2687	N	2687	-0-	-0-	-0-	2687	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
*04	2487	N	2487	-0-	-0-	-0-	2487	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-

BLAKEMORE GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 211950		COMPL. DATE 10/11/2005		TOTAL DEPTH 3500		PERF. 3279 - 3393			
11	2092	X	2092	-0-	-0-	-0-	2092	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
12	2077	X	2038	-0-	-39	-0-	2038	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
01	2077	X	1705	-0-	-372	-0-	1705	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
02	1943	N	1233	-0-	-710	-0-	1233	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
03	2046	N	1661	-0-	-385	-0-	1661	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
04	1650	N	1303	-0-	-347	-0-	1303	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-

SEMINOLE (YATES)		//CONT.// 82225 852		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GAINES								
HESS SEMINOLE ASSETS LLC		//CONT.// 381674														
COFFEY GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 213461		COMPL. DATE 11/04/2005		TOTAL DEPTH 3550 PERF. 3274 - 3389								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	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-

T. S. RILEY 'B' GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 213723		COMPL. DATE 12/20/2005		TOTAL DEPTH 3400 PERF. 3138 - 3249								
11	2469 N	2469	-0-	-0-	-0-	2469	2			N	-0-					-0-
12	2790 N	2001	-0-	-789	-0-	2001	2			N	-0-					-0-
01	2721 N	2721	-0-	-0-	-0-	2721	2			N	-0-					-0-
02	2900 N	2913	-0-	13	-0-	2913	2			N	-0-					-0-
03	2869 N	2856	-0-	-13	-0-	2856	2			N	-0-					-0-
04	2640 N	2551	-0-	-89	-0-	2551	2			N	-0-					-0-

E. J. AUSTIN GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 213902		COMPL. DATE 01/05/2006		TOTAL DEPTH 3500 PERF. 3240 - 3355								
11	1515 N	1515	-0-	-0-	-0-	1515	2			N	-0-					-0-
12	1605 N	1605	-0-	-0-	-0-	1605	2			N	-0-					-0-
01	1622 N	1622	-0-	-0-	-0-	1622	2			N	-0-					-0-
02	1487 N	1487	-0-	-0-	-0-	1487	2			N	-0-					-0-
03	1596 N	1596	-0-	-0-	-0-	1596	2			N	-0-					-0-
*04	1864 N	1864	-0-	-0-	-0-	1864	2			N	-0-					-0-

CRAIN GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 213929		COMPL. DATE 01/18/2006		TOTAL DEPTH 3602 PERF. 3352 - 3470								
11	690 N	647	-0-	-43	-0-	647	2			N	-0-					-0-
12	744 N	398	-0-	-346	-0-	398	2			N	-0-					-0-
01	837 N	81	-0-	-756	-0-	81	2			N	-0-					-0-
02	1066 N	1066	-0-	-0-	-0-	1066	2			N	-0-					-0-
03	681 N	681	-0-	-0-	-0-	681	2			N	-0-					-0-
*04	693 N	693	-0-	-0-	-0-	693	2			N	-0-					-0-

NORTHROP GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 215845		COMPL. DATE 02/15/2006		TOTAL DEPTH 3600 PERF. 3375 - 3487								
11	441 N	441	-0-	-0-	-0-	441	2			N	-0-					-0-
12	620 N	415	-0-	-205	-0-	415	2			N	-0-					-0-
01	527 N	389	-0-	-138	-0-	389	2			N	-0-					-0-
02	501 N	501	-0-	-0-	-0-	501	2			N	-0-					-0-
03	571 N	571	-0-	-0-	-0-	571	2			N	-0-					-0-
*04	483 N	483	-0-	-0-	-0-	483	2			N	-0-					-0-

T.S. RILEY 197 GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 215964		COMPL. DATE 04/14/2006		TOTAL DEPTH 3622 PERF. 3336 - 3453								
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					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	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		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
01		15 N	15	-0-	-0-	-0-	15	3	N	-0-		-0-	
02		107 N	107	-0-	-0-	-0-	107	3	N	-0-		-0-	
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
04		15 N	-0-	-0-	-15	-0-			N	-0-		-0-	

H & J SECTION 217		WELL #:		16	RRCID ->	078230	COMPL. DATE	07/26/1978	TOTAL DEPTH	3400	PERF.	N/A	
11		316 N	316	-0-	-0-	-0-	316	3	N	-0-		-0-	
12		806 N	-0-	-0-	-806	-0-			N	-0-		-0-	
01		74 N	74	-0-	-0-	-0-	74	3	N	-0-		-0-	
02		319 N	263	-0-	-56	-0-	263	3	N	-0-		-0-	
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
*04		325 N	325	-0-	-0-	-0-	325	3	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		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	

WEST SEMINOLE SA UNIT		WELL #:		508	RRCID ->	171885	COMPL. DATE	07/12/1998	TOTAL DEPTH	5300	PERF.	4885 -	5252
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-	

SEMINOLE, WEST		//CONT.//		82233 001	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: GAINES			
OXY USA WTP LP		//CONT.//		630555								
WEST SEMINOLE SAN ANDRES UNIT		WELL #:		621	RRCID ->	218516	COMPL. DATE	04/24/2015	TOTAL DEPTH	5204	PERF.	4910 - 5048
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	PROD	AMT	CODE	BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
03	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
11	30 #	3	-0-	-27	-0-	3	3		N	-0-		-0-
12	31 #	14	-0-	-17	-0-	14	3		N	-0-		-0-
01	31 #	16	-0-	-15	-0-	16	3		N	-0-		-0-
02	29 #	15	-0-	-14	-0-	15	3		N	-0-		-0-
03	31 R	31	-0-	-0-	-0-	31	3		N	-0-		-0-
*04	75 R	75	-0-	-0-	-0-	75	3		N	-0-		-0-

STESCOTT (ATOKA 6185)				86020 600	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: COTTLE			
PPC OPERATING COMPANY LLC				631462								
TAYLOR, B. J.		WELL #:		1	RRCID ->	083931	COMPL. DATE	08/03/1979	TOTAL DEPTH	6347	PERF.	6220 - 6226
11	390 N	310	-0-	-80	-0-	140	1	170	3	Y	-0-	-0-
12	465 N	207	-0-	-258	-0-	98	1	109	3	Y	-0-	-0-
01	117 N	117	-0-	-0-	-0-	47	1	70	3	Y	-0-	-0-
02	440 N	440	-0-	-0-	-0-	174	1	266	3	Y	-0-	-0-
03	217 N	175	-0-	-42	-0-	79	1	96	3	Y	-0-	-0-
04	120 N	24	-0-	-96	-0-	12	1	12	3	Y	-0-	-0-

STOCKYARD (SAN ANDRES)				86252 600	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: GAINES			
TEXLAND PETROLEUM, L.P.				849735								
COOK, E. ESTATE		WELL #:		3	RRCID ->	214222	COMPL. DATE	11/11/2005	TOTAL DEPTH	6129	PERF.	4547 - 4559
11	10722 X	10722	-0-	-0-	-0-	10722	3		N	-0-		-0-
12	10632 X	10632	-0-	-0-	-0-	10632	3		N	-0-		-0-
01	10177 X	10177	-0-	-0-	-0-	10177	3		N	-0-		-0-
02	9459 X	9459	-0-	-0-	-0-	9459	3		N	-0-		-0-
03	9827 X	9827	-0-	-0-	-0-	9827	3		N	-0-		-0-
*04	8807 X	8807	-0-	-0-	-0-	8807	3		N	-0-		-0-

COOK, E. ESTATE "A"		WELL #:		4	RRCID ->	248468	COMPL. DATE	12/01/2008	TOTAL DEPTH	4761	PERF.	4576 - 4581
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
11	218 N	218	-0-	-0-	-0-	207	3	11	9	N	10	200
12	159 N	159	-0-	-0-	-0-	149	3	10	9	N	9	35
01	217 N	175	-0-	-42	-0-	167	3	8	9	N	7	42
02	203 N	159	-0-	-44	-0-	148	3	11	9	N	10	52
03	155 N	155	-0-	-0-	-0-	148	3	7	9	N	6	58
04	180 N	140	-0-	-40	-0-	134	3	6	9	N	5	63

STOCKYARD (SAN ANDRES)		//CONT.//		86252 600	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: GAINES		
TEXLAND PETROLEUM, L.P.		//CONT.//		734						
DINES				849735						
		WELL #:		1 C	RRCID -> 252925	COMPL. DATE 08/07/2009	TOTAL DEPTH 6709	PERF. 4559	- 4574	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
11	796 N	796	-0-	-0-	-0-	787 3	9 9	N	8	210
12	734 N	734	-0-	-0-	-0-	734 3		N	-0-	210
01	668 N	668	-0-	-0-	-0-	668 3		N	-0-	210
02	609 N	451	-0-	-158	-0-	451 3		N	-0-	210
03	651 N	583	-0-	-68	-0-	583 3		N	-0-	210
04	630 N	495	-0-	-135	-0-	495 3		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	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	160
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	160
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	160
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	160
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	160
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	160

TEX-MEX (LOWER CLEARFORK)				89005 400	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: GAINES		
CONTINENTAL EXPLORATION, L.L.C.				173649						
EWING, JOAN				WELL #:	1	RRCID -> 244885	COMPL. DATE 08/14/2007	TOTAL DEPTH 8321	PERF. 8025 - 8074	
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-

SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC				775854				CNTY: GAINES		
KNIGHT				WELL #:	1 T	RRCID -> 128312	COMPL. DATE 08/18/1988	TOTAL DEPTH 7700	PERF. 7090 - 7141	
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-

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	
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-

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 PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	(-)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M		CODE	CODE	CODE	
11	870 N	150	-0-	-720	-0-	150	1			N	-0-				-0-
12	868 N	201	-0-	-667	-0-	201	2			N	-0-				-0-
01	701 N	701	-0-	-0-	-0-	150	1	551	2	N	-0-				-0-
02	822 N	822	-0-	-0-	-0-	150	1	672	2	N	-0-				-0-
03	417 N	417	-0-	-0-	-0-	150	1	267	2	N	-0-				-0-
04	690 N	250	-0-	-440	-0-	150	1	100	2	N	-0-				-0-

PPC OPERATING COMPANY LLC		631462		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: COTTLE						
THOMAS, R. A. ET AL		WELL #: 2		RRCID -> 102500		COMPL. DATE 10/01/1982			TOTAL DEPTH 6336 PERF. 6202 - 6232						
11	1066 N	1066	-0-	-0-	-0-	346	1	720	3	Y	-0-				-0-
12	1164 N	1164	-0-	-0-	-0-	405	1	759	3	Y	-0-				-0-
01	1101 N	1101	-0-	-0-	-0-	318	1	783	3	Y	-0-				-0-
02	928 N	803	-0-	-125	-0-	225	1	578	3	Y	-0-				-0-
03	1032 N	1032	-0-	-0-	-0-	304	1	728	3	Y	-0-				-0-
04	960 N	736	-0-	-224	-0-	259	1	477	3	Y	-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						
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36923					N	NO RPT				101
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36923					N	NO RPT				101
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36923					N	NO RPT				101
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36923					N	NO RPT				101
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36923					N	NO RPT				101
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36923					N	NO RPT				101

GUNN OIL COMPANY		339493		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: COTTLE						
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		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: COTTLE						
TIPPEN		WELL #: 1		RRCID -> 208199		COMPL. DATE 03/03/2005			TOTAL DEPTH 6850 PERF. 6754 - 6758						
11	1230 N	1143	-0-	-87	-0-	1143	2			N	-0-				203
12	1302 N	720	-0-	-582	-0-	720	2			N	-0-				203
01	1860 N	1161	-0-	-699	-0-	1161	2			N	-0-				203
02	1105 N	1105	-0-	-0-	-0-	1105	2			N	-0-				203
03	713 N	679	-0-	-34	-0-	679	2			N	-0-				203
04	1110 N	636	-0-	-474	-0-	636	2			N	-0-				203

SEQUOIA FOSSIL FUELS, INC.		767534		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: COTTLE						
FRAZIER, MARY		WELL #: 1		RRCID -> 077095		COMPL. DATE 05/27/1978			TOTAL DEPTH 6729 PERF. N/A						
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				26
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				26
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				26
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				26
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				26
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				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

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	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-

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

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
11	3000 N	2202	-0-	-798	2398	2202	2			N	-0-				-0-
12	3100 N	2522	-0-	-578	1820	2522	2			N	-0-				-0-
01	3100 N	2672	-0-	-428	1392	2672	2			N	-0-				-0-
02	2900 N	2477	-0-	-423	969	2477	2			N	-0-				-0-
03	3100 N	2500	-0-	-600	369	2500	2			N	-0-				-0-
04	2580 N	881	-0-	-1699	-0-	881	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)	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

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

TWO STATES (SAN ANDRES) 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

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
11	1595 N	1595	-0-	-0-	-0-	1415	3	180	9	N	164	165	1		65
12	1519 N	1519	-0-	-0-	-0-	1496	3	23	9	N	21				86
01	1621 N	1621	-0-	-0-	-0-	1570	3	51	9	N	46				132
02	1576 N	1576	-0-	-0-	-0-	1567	3	9	9	N	8				140
03	681 N	681	-0-	-0-	-0-	664	3	17	9	N	15				155
04	630 N	NO RPT	-0-	-630	-0-					N	NO RPT				155

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						
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	EOM BALANCE
11		210 N	204	-0-	-6	-0-	63	1	141	2	N	-0-				77
12		310 N	63	-0-	-247	-0-	63	1			N	-0-				77
01		1488 N	1488	-0-	-0-	-0-	1488	2			N	-0-				77
02		203 N	160	-0-	-43	-0-	63	1	97	2	N	-0-				77
03		405 N	405	-0-	-0-	-0-	63	1	342	2	N	-0-				77
*04		382 N	382	-0-	-0-	-0-	382	2			N	-0-				77

MAJORS A UNIT			WELL #: 2		RRCID -> 240654		COMPL. DATE 05/20/2008			TOTAL DEPTH 13556 PERF. 9644 - 13336							
11	12870	X	12345	-0-	-525	-0-	12068	2	277	9	N	252	191	1	2	8	210
12	12679	X	11791	-0-	-888	-0-	11618	2	173	9	N	157	194	1	2	8	171
01	12431	X	10799	-0-	-1632	-0-	10369	2	430	9	N	391	386	1			176
02	11948	X	10934	-0-	-1014	-0-	10480	2	454	9	N	413	382	1	2	8	205
03	12772	X	11761	-0-	-1011	-0-	11457	2	304	9	N	276	383	1			98
04	12360	X	12316	-0-	-44	-0-	11999	2	317	9	N	288	191	1			195

MAJORS A			WELL #: 3		RRCID -> 246635		COMPL. DATE 03/19/2009			TOTAL DEPTH 15096 PERF. N/A							
11	5300	X	5300	-0-	-0-	-0-	5228	2	72	9	N	65	189	1			107
12	5084	X	75	-0-	-5009	-0-	45	2	30	9	N	27	2	8			132
01	5053	X	4628	-0-	-425	-0-	4514	2	114	9	N	104	191	1			45
02	4930	X	4564	-0-	-366	-0-	4564	2			N	-0-					45
03	5270	X	4774	-0-	-496	-0-	4671	2	103	9	N	94					139
04	5100	X	4633	-0-	-467	-0-	4516	2	117	9	N	106	191	1			54

LHB			WELL #: 1		RRCID -> 255197		COMPL. DATE 08/09/2008			TOTAL DEPTH 11950 PERF. 9612 - 11668							
11	570	N	529	-0-	-41	-0-	454	2	75	9	N	68	3	8			162
12	633	N	633	-0-	-0-	-0-	615	2	18	9	N	16					178
01	651	N	226	-0-	-425	-0-	214	2	12	9	N	11					189
02	688	N	688	-0-	-0-	-0-	658	2	30	9	N	27	184	1			32
03	620	N	336	-0-	-284	-0-	327	2	9	9	N	8					40
*04	1224	N	1224	-0-	-0-	-0-	1214	2	10	9	N	9					49

KOEGLER			WELL #: 1		RRCID -> 265447		COMPL. DATE 07/12/2011			TOTAL DEPTH 13380 PERF. 10510 - 12853							
11	17100	X	15952	-0-	-1148	-0-	15911	2	41	9	N	37	192	0			37
12	17453	X	14606	-0-	-2847	-0-	14536	2	70	9	N	64					101
01	17453	X	14117	-0-	-3336	-0-	13981	2	136	9	N	124	196	0			29
02	15428	X	13785	-0-	-1643	-0-	13724	2	61	9	N	55					84
03	16869	X	16869	-0-	-0-	-0-	16751	2	118	9	N	107					191
04	15960	X	14007	-0-	-1953	-0-	13909	2	98	9	N	89	192	0	1	8	87

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-

WASSON		//CONT.//		95397 001	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: YOAKUM				
OCCIDENTAL PERMIAN LTD.		//CONT.//		617544								
DENVER UNIT		WELL #:		4439GC	RRCID ->	096174	COMPL. DATE	11/04/1998	TOTAL DEPTH	4920	PERF. 4620 - 4920	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O			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-

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-

DENVER UNIT		WELL #:		4235G	RRCID ->	106802	COMPL. DATE	07/22/2005	TOTAL DEPTH	4848	PERF. 4700 - 4848	
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	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	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	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	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	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	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	0 X	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	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	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 #: 8538GC		RRCID -> 174845	COMPL. DATE 09/29/1999	TOTAL DEPTH 4789	PERF. 4670	- 4754						
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	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-				

DENVER UNIT		WELL #: 7565GC		RRCID -> 175154	COMPL. DATE 10/20/1999	TOTAL DEPTH 4829	PERF. 4716	- 4792						
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-				
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-				
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-				
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-				
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-				
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-				

DENVER UNIT		WELL #: 7567GC		RRCID -> 175155	COMPL. DATE 10/29/1999	TOTAL DEPTH 4792	PERF. 4690	- 4756						
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-				

DENVER UNIT		WELL #: 8539GC		RRCID -> 175156	COMPL. DATE 11/03/1999	TOTAL DEPTH 4772	PERF. 4654	- 4730						
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-				
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-				
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-				
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-				
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-				
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-				

DENVER UNIT		WELL #: 7425GC		RRCID -> 175158	COMPL. DATE 11/12/1999	TOTAL DEPTH 5066	PERF. 4722	- 4790						
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-				
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-				
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-				
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-				
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-				
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-				

DENVER UNIT		WELL #: 6540GC		RRCID -> 177315	COMPL. DATE 06/28/2007	TOTAL DEPTH 6881	PERF. 4661	- 4718						
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-				
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-				
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-				
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-				
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-				
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-				

DENVER UNIT PF WELL		WELL #: 1		RRCID -> 178091	COMPL. DATE 08/16/2000	TOTAL DEPTH N/A	PERF. N/A							
11	354065 X	354065	-0-	-0-	-0-	354014	2	51	9	N	46	46	0	-0-
12	380668 X	380668	-0-	-0-	-0-	380461	2	207	9	N	188	188	0	-0-
01	318262 X	318262	-0-	-0-	-0-	318120	2	142	9	N	129	129	0	-0-
02	351431 X	351431	-0-	-0-	-0-	351077	2	354	9	N	322	322	0	-0-
03	349142 X	349142	-0-	-0-	-0-	348748	2	394	9	N	358	358	0	-0-
*04	350589 X	350589	-0-	-0-	-0-	350065	2	524	9	N	476	476	0	-0-

WASSON		//CONT.// 95397 001		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: YOAKUM	
OCCIDENTAL PERMIAN LTD.		//CONT.// 617544							
DENVER UNIT		WELL #: 6440GC		RRCID -> 178834	COMPL. DATE 08/05/2000	TOTAL DEPTH 4826	PERF. 4708	- 4798	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
11	14B2 EXT	-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	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-

DENVER UNIT		WELL #: 5521GC		RRCID -> 181518	COMPL. DATE 01/20/2001	TOTAL DEPTH 4737	PERF. 4659	- 4723	
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	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	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	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	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	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-

WASSON		//CONT.// 95397 001		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: YOAKUM	
OCCIDENTAL PERMIAN LTD.		//CONT.// 617544							
DENVER UNIT		WELL #: 4448GC		RRCID -> 187622	COMPL. DATE 12/04/2001	TOTAL DEPTH 4848	PERF. 4781	- 4822	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		NO RPT		-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		NO RPT		-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		NO RPT		-0-

DENVER UNIT		WELL #: 7444GC		RRCID -> 187624	COMPL. DATE 05/25/2001	TOTAL DEPTH 4886	PERF. 4779	- 4846	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		NO RPT		-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		NO RPT		-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		NO RPT		-0-

DENVER UNIT		WELL #: 7648GC		RRCID -> 187626	COMPL. DATE 04/25/2001	TOTAL DEPTH 4886	PERF. 4771	- 4840	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		NO RPT		-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		NO RPT		-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		NO RPT		-0-

DENVER UNIT		WELL #: 5522GC		RRCID -> 187627	COMPL. DATE 12/15/2001	TOTAL DEPTH 4763	PERF. 4678	- 4746	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		NO RPT		-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		NO RPT		-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		NO RPT		-0-

DENVER UNIT		WELL #: 4445GC		RRCID -> 188184	COMPL. DATE 06/05/2001	TOTAL DEPTH 5300	PERF. 4580	- 5177	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		NO RPT		-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		NO RPT		-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		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-		NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		NO RPT		-0-

DENVER UNIT		WELL #: 4340GC		RRCID -> 189760	COMPL. DATE 05/20/2002	TOTAL DEPTH 4760	PERF. 4652	- 4731	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		NO RPT		-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		NO RPT		-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		NO RPT		-0-

WASSON		//CONT.// 95397 001		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: YOAKUM		
OCCIDENTAL PERMIAN LTD.		//CONT.// 617544								
DENVER UNIT		WELL #: 4450GC		RRCID -> 189761	COMPL. DATE 05/20/2002	TOTAL DEPTH 4745	PERF. 4660	- 4728		
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	-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	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	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	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 #: 6656GC		RRCID -> 189886	COMPL. DATE 05/18/2002	TOTAL DEPTH 4860	PERF. 4774	- 4839		
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	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	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	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	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 #: 6564GC		RRCID -> 193883		COMPL. DATE 03/15/2004		TOTAL DEPTH 4831 PERF. 4718 - 4757		
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	EOM BALANCE
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

DENVER UNIT		WELL #: 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-

DENVER UNIT		WELL #: 4341GC		RRCID -> 193886		COMPL. DATE 06/28/2002		TOTAL DEPTH 4840 PERF. 4745 - 4810		
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	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	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	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	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-

WASSON		//CONT.// 95397 001		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: YOAKUM						
OCCIDENTAL PERMIAN LTD.		//CONT.// 617544												
DENVER UNIT		WELL #: 7571GC		RRCID ->	210236	COMPL. DATE	06/12/2005	TOTAL DEPTH	4828	PERF.	4790 - 4837			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	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	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	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	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 #: 4570GC		RRCID ->	212042	COMPL. DATE	06/17/2005	TOTAL DEPTH	4785	PERF.	4670 - 4762			
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	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	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	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	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	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	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 #: 4344GC		RRCID -> 221203	COMPL. DATE 08/31/2005	TOTAL DEPTH 4858	PERF. 4773	- 4823		
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	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-

DENVER UNIT		WELL #: 6453GC		RRCID -> 221209	COMPL. DATE 09/27/2005	TOTAL DEPTH 7531	PERF. 4724	- 4800		
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	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	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	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 #: 4569GC		RRCID -> 222488	COMPL. DATE 08/19/2005	TOTAL DEPTH 4795	PERF. 4866	- 4883		
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	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
03	0 X NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
04	0 X NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-

DENVER UNIT		WELL #: 4568GC		RRCID -> 223307	COMPL. DATE 07/26/2005	TOTAL DEPTH 4820	PERF. 5090	- 5136		
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 #: 3347GC		RRCID -> 226002	COMPL. DATE 02/02/2007	TOTAL DEPTH 4803	PERF. 4690	- 4759		
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	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 #: 5523GC		RRCID ->	226054	COMPL. DATE	01/31/2007	TOTAL DEPTH	4742	PERF. 4649 - 4704		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	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	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	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	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	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 #: 5622GC		RRCID ->	229758	COMPL. DATE	10/01/2007	TOTAL DEPTH	N/A	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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	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-

WASSON		//CONT.// 95397 001		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: YOAKUM		
OCCIDENTAL PERMIAN LTD.		//CONT.// 617544								
DENVER UNIT		WELL #: 6571GC		RRCID ->	236242	COMPL. DATE	10/15/2007	TOTAL DEPTH	4788	PERF. 4702 - 4757
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		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	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	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 #: 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-

DENVER UNIT		WELL #: 4254GC		RRCID ->	237836	COMPL. DATE	04/27/2008	TOTAL DEPTH	4800	PERF. 4720 - 4765
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	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	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	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-

WASSON		//CONT.// 95397 001		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: YOAKUM		
OCCIDENTAL PERMIAN LTD.		//CONT.// 617544								
DENVER UNIT		WELL #: 4466GC		RRCID ->	245595	COMPL. DATE	11/19/2007	TOTAL DEPTH	4740	PERF. 4650 - 4713
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		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	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	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	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 #: 4668GC		RRCID ->	246016	COMPL. DATE	09/06/2008	TOTAL DEPTH	4915	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 #: 4761GC		RRCID ->	246797	COMPL. DATE	11/07/2008	TOTAL DEPTH	4854	PERF. 4962 - 5010
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

DENVER UNIT		WELL #: 4463GC		RRCID ->	248490	COMPL. DATE	06/12/2008	TOTAL DEPTH	4773	PERF. 4710 - 4757
11	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	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 #: 6573GC		RRCID ->	248743	COMPL. DATE	11/09/2007	TOTAL DEPTH	5750	PERF.	4732 - 4767	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		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-

XTO ENERGY INC.		945936		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: YOAKUM				
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	24989 X	24989	-0-	-0-	-0-	24989	3	N	-0-		-0-
12	23317 X	23317	-0-	-0-	-0-	23317	3	N	-0-		-0-
01	3841 X	3841	-0-	-0-	-0-	3841	3	N	-0-		-0-
02	25893 X	25893	-0-	-0-	-0-	25893	3	N	-0-		-0-
03	24824 X	24824	-0-	-0-	-0-	24824	3	N	-0-		-0-
*04	22126 X	22126	-0-	-0-	-0-	22126	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-

CORNELL UNIT		WELL #: 6352GC		RRCID ->	191357	COMPL. DATE	09/01/2002	TOTAL DEPTH	5404	PERF.	4712 - 4780
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-

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-			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		
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936								
CORNELL UNIT		WELL #: 6337GC		RRCID ->	202725	COMPL. DATE	12/19/2003	TOTAL DEPTH	5350	PERF. 4661 - 4723
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11	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		WELL #: 6396GC		RRCID ->	202728	COMPL. DATE	01/15/2004	TOTAL DEPTH	4760	PERF. 4675 - 4747
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		WELL #: 6397GC		RRCID ->	203649	COMPL. DATE	01/16/2004	TOTAL DEPTH	4762	PERF. 4673 - 4742
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		WELL #: 6388GC		RRCID ->	203694	COMPL. DATE	01/26/2004	TOTAL DEPTH	4773	PERF. 4670 - 4760
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		WELL #: 6398GC		RRCID ->	203832	COMPL. DATE	06/21/2004	TOTAL DEPTH	4780	PERF. 4661 - 4760
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		WELL #: 6335GC		RRCID ->	219668	COMPL. DATE	01/17/2006	TOTAL DEPTH	5372	PERF. 4753 - 4806
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						
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	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-

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	3000	N	3445	-0-	445	1679	39 1	3152 2	Y	231	260 1		69
							254 9						
12	5882	X	4203	-0-	-1679	-0-	55 1	3798 2	Y	189	190 1		68
							142 4	208 9					
01	2232	X	696	-0-	-1536	-0-	11 1	586 2	Y	27	84 1		11
							69 4	30 9					
02	2368	X	2368	-0-	-0-	-0-	34 1	1756 2	Y	185	127 1		69
							374 4	204 9					
03	2838	X	2838	-0-	-0-	-0-	32 1	2432 2	Y	340	307 1		102
							374 9						
*04	4348	X	4348	-0-	-0-	-0-	45 1	2962 2	Y	303	337 1		68
							1008 4	333 9					

WELTMER, T.C. -A-		WELL #: 1		RRCID -> 241383		COMPL. DATE 03/06/2008		TOTAL DEPTH 7811 PERF. 7110 - 7674					
11	842	N	842	-0-	-0-	-0-	8 1	681 2	Y	139	153 1		42
							153 9						
12	644	N	644	-0-	-0-	-0-	7 1	502 2	Y	105	109 1		38
							19 4	116 9					
01	915	N	915	-0-	-0-	-0-	12 1	671 2	Y	138	119 1		57
							80 4	152 9					
02	710	N	710	-0-	-0-	-0-	10 1	499 2	Y	86	111 1		32
							106 4	95 9					
03	3100	N	4517	-0-	1417	1417	55 1	4234 2	Y	207	177 1		62
							228 9						
*04	3000	N	3791	-0-	791	2208	40 1	2663 2	Y	165	190 1		37
							906 4	182 9					

WELTMER, T. C.		WELL #: 7		RRCID -> 248325		COMPL. DATE 10/23/2008		TOTAL DEPTH 7852 PERF. 7077 - 7668					
11	982	N	982	-0-	-0-	-0-	10 1	828 2	Y	131	144 1		39
							144 9						
12	868	N	861	-0-	-7	-0-	10 1	697 2	Y	116	113 1		42
							26 4	128 9					
01	1045	N	1045	-0-	-0-	-0-	14 1	792 2	Y	132	119 1		55
							94 4	145 9					
02	1094	N	1094	-0-	-0-	-0-	16 1	814 2	Y	83	107 1		31
							173 4	91 9					
03	1848	N	1848	-0-	-0-	-0-	22 1	1709 2	Y	106	105 1		32
							117 9						
*04	1871	N	1871	-0-	-0-	-0-	20 1	1323 2	Y	71	87 1		16
							450 4	78 9					

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

MASTERTSON 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-

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

(GWN415)

06/16/2016

RAILROAD COMMISSION OF TEXAS