

-----  
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	AMT	CODE	BALANCE
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
02	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				
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
02	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				
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
02	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				
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
02	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				
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
-----												
OCCIDENTAL PERMIAN LTD.		617544		RRCID -> 161519		COMPL. DATE 09/08/1995		TOTAL DEPTH 3500 PERF. 2888 - 3130				
WASSON, A. L. "A"		WELL #: 9										
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

ALAN JOHNSON (CANYON LIME)		01082 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: COTTLE		
NWG OPERATING LLC		616947								
JOHNSON, L.K.		WELL #: 301		RRCID -> 257641		COMPL. DATE 02/05/2010		TOTAL DEPTH 4375 PERF. 3684 - 3692		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	526		N	NO RPT		-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	526		N	NO RPT		-0-
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-

BECKER (YATES)		06610 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: TERRY		
XOG OPERATING LLC		945921								
HOFFMAN		WELL #: 1 A		RRCID -> 075854		COMPL. DATE 01/27/1978		TOTAL DEPTH 3465 PERF. 3128 - 3431		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

GOODPASTURE				WELL #: 1		RRCID -> 078565		COMPL. DATE 04/01/1978		TOTAL DEPTH 3410 PERF. N/A	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	

GOODPASTURE				WELL #: 3		RRCID -> 084066		COMPL. DATE 08/28/1979		TOTAL DEPTH 3435 PERF. 3432 - 3435	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	

BITTNER (SAN ANDRES)		08482 375		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: GAINES		
CTL OIL & GAS CORPORATION		191826								
YAHN, EDMUND J.		WELL #: 1		RRCID -> 167248		COMPL. DATE 04/20/1996		TOTAL DEPTH 9500 PERF. 5280 - 5312		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

BOYLES (ATOKA CONGL.)		11105 050		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: COTTLE		
CHOLLA PETROLEUM, INC.		150683								
MARTIN, CORINNE ESTATE		WELL #: 1		RRCID -> 133780		COMPL. DATE 02/08/2012		TOTAL DEPTH 7989 PERF. 7064 - 7168		
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	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	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
09		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02		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				
09	3330	X	2670	-0-	-660	-0-	2633	2	37	9	N	34		139
10	3441	X	2934	-0-	-507	-0-	2902	2	32	9	N	29		168
11	3330	X	2945	-0-	-385	-0-	2905	2	40	9	N	36	20	184
12	2976	X	61	-0-	-2915	-0-	24	2	37	9	N	34	185	31
01	2976	X	265	-0-	-2711	-0-	19	2	246	9	N	224	183	72
02	2842	X	2788	-0-	-54	-0-	2778	2	10	9	N	9	10	71

MAJORS UNIT		WELL #:		1		RRCID -> 138350		COMPL. DATE 04/01/1991		TOTAL DEPTH 13600		PERF. 12257 - 12281		
09	2640	N	2299	-0-	-341	-0-	85	1	2199	2	N	14	191	27
10	2511	N	2456	-0-	-55	-0-	2412	2	44	9	N	40		67
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
02	2291	N	2208	-0-	-83	-0-	65	9	2123	2	N	-0-		126
							85	1						

BROTHERS "A"		WELL #:		2		RRCID -> 138712		COMPL. DATE 04/14/1991		TOTAL DEPTH 11136		PERF. 10651 - 10824		
09	14016	X	14016	-0-	-0-	-0-	20	1	13756	2	N	218	179	213
10	13156	X	13156	-0-	-0-	-0-	240	9	13004	2	N	138	194	157
11	12549	X	12549	-0-	-0-	-0-	20	1	12431	2	N	89		246
12	2356	X	291	-0-	-2065	-0-	98	9	20	1	N	123	187	182
01	14397	X	14397	-0-	-0-	-0-	135	9	16	1	N	116	187	111
*02	13757	X	13757	-0-	-0-	-0-	16	1	14253	2	N	116	187	111
							128	9	20	1	N	340	360	91
							374	9						

BROTHERS		WELL #:		4		RRCID -> 162597		COMPL. DATE 03/22/1997		TOTAL DEPTH 9359		PERF. 8142 - 8394		
09	1282	N	1282	-0-	-0-	-0-	11	1	1271	2	N	-0-		27
10	1612	N	1388	-0-	-224	-0-	948	2	440	9	N	400	380	47
11	1860	N	1456	-0-	-404	-0-	13	1	1441	2	N	2	2	47
12	1868	N	1868	-0-	-0-	-0-	2	9	11	1	N	215	193	69
01	1607	N	1607	-0-	-0-	-0-	11	1	237	9				
*02	1732	N	1732	-0-	-0-	-0-	15	1	1003	2	N	535	579	25
							589	9	13	1	N	-0-		25
							13	1	1719	2	N	-0-		

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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	1350 N	886	-0-	-464	-0-	60	1	826	2	N	-0-			147
10	1178 N	741	-0-	-437	-0-	741	2			N	-0-			147
11	1193 N	1193	-0-	-0-	-0-	85	1	984	2	N	113	193	1	67
						124	9							
12	930 N	461	-0-	-469	-0-	8	1	113	2	N	309	192	1	182
						340	9						2 8	
01	744 N	388	-0-	-356	-0-	11	1	198	2	N	163	195	1	150
						179	9							
*02	1813 N	1813	-0-	-0-	-0-	67	1	1483	2	N	239	189	1	200
						263	9							
-----														
BROTHERS		WELL #: 6		RRCID -> 203845		COMPL. DATE 06/02/2004		TOTAL DEPTH 9650		PERF. 7814 - 9451				
09	2400 N	1890	-0-	-510	-0-	9	1	1881	2	N	-0-			12
10	1054 N	788	-0-	-266	-0-	788	2			N	-0-			12
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
						54	9							
01	775 N	541	-0-	-234	-0-	5	1	536	2	N	-0-			59
*02	2900 N	3088	-0-	188	188	13	1	3073	2	N	2	2	8	59
						2	9							
-----														
RUSSELL		WELL #: 4		RRCID -> 206264		COMPL. DATE 10/26/2004		TOTAL DEPTH 10150		PERF. 8068 - 9940				
09	1710 X	721	-0-	-989	-0-	16	1	705	2	N	-0-			113
10	1147 X	920	-0-	-227	-0-	881	2	39	9	N	35			148
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
-----														
BROTHERS "A"		WELL #: 7		RRCID -> 211569		COMPL. DATE 08/11/2005		TOTAL DEPTH 10600		PERF. 9824 - 10010				
09	1366 X	1366	-0-	-0-	-0-	9	1	1357	2	N	-0-			27
10	2666 X	642	-0-	-2024	-0-	642	2			N	-0-			27
11	2580 X	226	-0-	-2354	-0-	2	1	222	2	N	2	2	8	27
						2	9							
12	2666 X	1813	-0-	-853	-0-	11	1	1773	2	N	26	2	8	51
						29	9							
01	1519 X	438	-0-	-1081	-0-	3	1	435	2	N	-0-			51
02	1334 X	552	-0-	-782	-0-	3	1	549	2	N	-0-			51
-----														
RUSSELL		WELL #: 5		RRCID -> 211905		COMPL. DATE 09/10/2005		TOTAL DEPTH 9700		PERF. 7992 - 9258				
09	2272 X	2272	-0-	-0-	-0-	40	1	2232	2	N	-0-			194
10	2263 X	1418	-0-	-845	-0-	1418	2			N	-0-			194
11	1495 N	1495	-0-	-0-	-0-	15	1	1441	2	N	35	192	1	37
						39	9							
12	2294 N	1385	-0-	-909	-0-	30	1	1355	2	N	-0-			37
01	3100 N	4051	-0-	951	951	30	1	3944	2	N	70			107
						77	9							
*02	2900 N	2959	-0-	59	1010	55	1	2904	2	N	-0-			107
-----														
BROTHERS		WELL #: 9		RRCID -> 213975		COMPL. DATE 10/14/2005		TOTAL DEPTH 10060		PERF. 8550 - 9603				
09	114 N	114	-0-	-0-	-0-	114	2			N	-0-			37
10	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-			37
11	90 N	57	-0-	-33	-0-	1	1	56	2	N	-0-			37
12	124 N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-			37
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			37
*02	92 N	92	-0-	-0-	-0-	1	1	91	2	N	-0-			37

BROKEN BONE (CONGL.)		//CONT.//		12150 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: COTTLE						
GUNN OIL COMPANY		//CONT.//		339493												
BROTHERS "A"		WELL #:		8	RRCID -> 213978		COMPL. DATE 11/12/2005			TOTAL DEPTH 11728 PERF. 8798 - 11445						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
09	11250 X	9889	-0-	-1361	-0-	85	1	9611	2	N	175	174	1			45
10	11625 X	10307	-0-	-1318	-0-	10080	2	227	9	N	206	190	1			61
11	10830 X	10482	-0-	-348	-0-	85	1	10184	2	N	194	194	1	2	8	59
12	11005 X	10571	-0-	-434	-0-	213	9	85	1	N	256	172	1			143
01	11005 X	9954	-0-	-1051	-0-	282	9	63	1	N	52					195
02	10121 X	9115	-0-	-1006	-0-	57	9	85	1	N	33	183	1			45
						36	9									
RUSSELL		WELL #:		7	RRCID -> 216195		COMPL. DATE 02/04/2006			TOTAL DEPTH 10820 PERF. 8445 - 10632						
09	3540 X	3249	-0-	-291	-0-	90	1	3142	2	N	15					181
10	3658 X	3222	-0-	-436	-0-	3015	2	207	9	N	188	190	1			179
11	3540 X	3120	-0-	-420	-0-	90	1	2777	2	N	230	193	1			216
12	3503 X	3040	-0-	-463	-0-	253	9	84	1	N	11	194	1			33
01	3348 X	2876	-0-	-472	-0-	12	9	73	1	N	133					166
02	3132 X	2791	-0-	-341	-0-	146	9	90	1	N	-0-					166
						90	1									
BROTHERS		WELL #:		11	RRCID -> 226568		COMPL. DATE 10/22/2006			TOTAL DEPTH 10875 PERF. 9119 - 10656						
09	3600 X	2922	-0-	-678	-0-	80	1	2799	2	N	39					201
10	9689 X	9689	-0-	-0-	-0-	43	9	116	9	N	105	172	1			134
11	7378 X	7378	-0-	-0-	-0-	9573	2	7178	2	N	109	189	1	5	8	49
12	4873 X	4873	-0-	-0-	-0-	80	1	4756	2	N	36					85
01	4464 X	3700	-0-	-764	-0-	120	9	40	9		142	191	1			36
02	4176 X	3834	-0-	-342	-0-	62	1	3482	2	N	21					57
						156	9	80	1	N						
						23	9									
BROTHERS		WELL #:		15	RRCID -> 226569		COMPL. DATE 10/19/2006			TOTAL DEPTH 9790 PERF. 7814 - 9608						
09	4103 X	4103	-0-	-0-	-0-	60	1	3991	2	N	47	184	1			77
10	5663 X	5663	-0-	-0-	-0-	52	9	191	9	N	174	191	1			60
11	9417 X	9417	-0-	-0-	-0-	5472	2	9086	2	N	224	189	1	16	8	79
12	7484 X	7484	-0-	-0-	-0-	85	1	7180	2	N	199	193	1	6	8	79
01	5673 X	3821	-0-	-1852	-0-	246	9	55	1	N	31					110
02	6235 X	4437	-0-	-1798	-0-	85	1	4225	2	N	142	196	1	2	8	54
						219	9	56	1	N						
						34	9	156	9							

-----  
 BROKEN BONE (CONGL.) //CONT.// 12150 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COTTLE  
 GUNN OIL COMPANY //CONT.// 339493  
 BROTHERS WELL #: 16 RRCID -> 228985 COMPL. DATE 06/28/2007 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 7897 - 9354  
 -----

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
09	11490 X	11490	-0-	-0-	-0-	80	1	11301	2	N	99		188
10	6826 X	6826	-0-	-0-	-0-	109	9						
11	4841 X	4841	-0-	-0-	-0-	6782	2	44	9	N	40	176 1	52
12	4154 X	3795	-0-	-359	-0-	80	1	4641	2	N	109		161
01	4154 X	2923	-0-	-1231	-0-	120	9						
*02	6134 X	6134	-0-	-0-	-0-	80	1	3614	2	N	92	193 1	60
						101	9						
						77	1	2836	2	N	9		69
						10	9						
						72	1	5852	2	N	191	191 1	62
						210	9					7 8	

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

09	5198 X	5198	-0-	-0-	-0-	80	1	4883	2	N	214	351 1	76
10	5580 X	5027	-0-	-553	-0-	235	9						
11	5400 X	5380	-0-	-20	-0-	4875	2	152	9	N	138		214
12	5580 X	5400	-0-	-180	-0-	80	1	5179	2	N	110	190 1	134
01	5363 X	5103	-0-	-260	-0-	121	9						
02	5191 X	4748	-0-	-443	-0-	80	1	5160	2	N	145	185 1	94
						160	9						
						62	1	4905	2	N	124		218
						136	9						
						80	1	4533	2	N	123	184 1	157
						135	9						

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

09	11798 X	11798	-0-	-0-	-0-	80	1	11567	2	N	137		229
10	12193 X	12193	-0-	-0-	-0-	151	9						
11	11460 X	9844	-0-	-1616	-0-	11989	2	204	9	N	185	180 1	234
12	12183 X	8032	-0-	-4151	-0-	80	1	9361	2	N	366	380 1	218
01	12183 X	9188	-0-	-2995	-0-	403	9					2 8	
02	11397 X	7884	-0-	-3513	-0-	59	1	7666	2	N	279	378 1	119
						307	9						
						80	1	8923	2	N	168	190 1	97
						185	9						
						69	1	7488	2	N	297	183 1	209
						327	9					2 8	

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

09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-





BROKEN BONE (CONGL.)		//CONT.//		12150 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: COTTLE		
GUNN OIL COMPANY		//CONT.//		339493								
BROTHERS A		WELL #:		10	RRCID ->	262849	COMPL. DATE	09/16/2013	TOTAL DEPTH	12865	PERF.	8579 - 11624
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM			
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
09	27390 X	23956	-0-	-3434	-0-	20 1	23683 2	N	230	374 1		67
10	28303 X	24072	-0-	-4231	-0-	253 9	23845 2	N	206	191 1		82
11	24780 X	24758	-0-	-22	-0-	20 1	24442 2	N	269	193 1	11 8	147
12	25606 X	22776	-0-	-2830	-0-	296 9	20 1	N	171	191 1		127
01	25606 X	21310	-0-	-4296	-0-	188 9	19 1	N	193	189 1		131
02	23925 X	21395	-0-	-2530	-0-	212 9	20 1	N	320	361 1	3 8	87
						352 9						
BROTHERS A		WELL #:		21	RRCID ->	272609	COMPL. DATE	03/14/2014	TOTAL DEPTH	12250	PERF.	9753 - 11792
09	30600 X	25325	-0-	-5275	-0-	80 1	24912 2	N	303	383 1		201
10	30814 X	23505	-0-	-7309	-0-	333 9	23178 2	N	297	387 1		111
11	29820 X	23770	-0-	-6050	-0-	80 1	23418 2	N	247	192 1	5 8	161
12	27900 X	24235	-0-	-3665	-0-	272 9	65 1	N	296	190 1	9 8	258
01	27466 X	20693	-0-	-6773	-0-	326 9	57 1	N	234	378 1		114
02	24476 X	19300	-0-	-5176	-0-	257 9	80 1	N	215	188 1	7 8	134
						237 9						
RUSSELL		WELL #:		12	RRCID ->	274221	COMPL. DATE	05/18/2014	TOTAL DEPTH	11430	PERF.	9030 - 11255
09	21900 X	17717	-0-	-4183	-0-	90 1	17540 2	N	79			196
10	22709 X	22709	-0-	-0-	-0-	87 9	22568 2	N	128	190 1		134
11	22770 X	20566	-0-	-2204	-0-	90 1	20292 2	N	167	190 1		111
12	23529 X	18607	-0-	-4922	-0-	184 9	90 1	N	2	2 8		111
01	23529 X	17407	-0-	-6122	-0-	2 9	81 1	N	281	191 1		201
02	21257 X	15824	-0-	-5433	-0-	309 9	90 1	N	42	2 8		241
						46 9						
MAJORS A UNIT		WELL #:		4	RRCID ->	275775	COMPL. DATE	10/20/2014	TOTAL DEPTH	13475	PERF.	9117 - 13217
09	37830 X	35215	-0-	-2615	-0-	34944 2	271 9	N	246	385 1		77
10	39618 X	36492	-0-	-3126	-0-	35666 2	826 9	N	751	577 1		251
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
RUSSELL		WELL #:		11	RRCID ->	276658	COMPL. DATE	12/22/2014	TOTAL DEPTH	12550	PERF.	1747 - 12033
09	29280 X	26875	-0-	-2405	-0-	26344 2	531 9	N	483	767 1		92
10	29140 X	28834	-0-	-306	-0-	28368 2	466 9	N	424	189 1		327
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

-----															
BUCKSHOT (4950)			12961 500		ASSOCIATED			49B		CNTY: COCHRAN					
BEE-JAY PETRO, INC.			061747												
WHEELER			WELL #: 1		RRCID -> 054542			COMPL. DATE 07/08/1953		TOTAL DEPTH 4950 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	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----															
09		90 #	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-			32
10		93 #	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-			32
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
-----															
WOODWARD			WELL #: 1		RRCID -> 056001			COMPL. DATE 08/08/1973		TOTAL DEPTH 4952 PERF. N/A					
-----															
09		510 #	424	-0-	-86	-0-	424	3			N	-0-			82
10		496 #	440	-0-	-56	-0-	440	3			N	-0-			82
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
-----															
CHAPMAN, MARY SHERRILL ETAL			WELL #: 2		RRCID -> 056236			COMPL. DATE 08/11/1973		TOTAL DEPTH 4986 PERF. 4903 - 4933					
-----															
09		510 #	84	-0-	-426	-0-	83	3	1	9	Y	1			10
10		527 #	16	-0-	-511	-0-	16	3			Y	-0-			10
11		510 #	39	-0-	-471	-0-	39	3			Y	-0-			10
12		496 #	-0-	-0-	-496	-0-					Y	-0-			10
01		496 #	-0-	-0-	-496	-0-					Y	2			12
*02		343 R	343	-0-	-0-	-0-	343	3			Y	-0-			12
-----															
AINSWORTH-PARKER			WELL #: 1		RRCID -> 056693			COMPL. DATE 09/18/1973		TOTAL DEPTH 4987 PERF. N/A					
-----															
09		840 #	589	-0-	-251	-0-	587	3	2	9	Y	2			52
10		868 #	597	-0-	-271	-0-	597	3			Y	-0-			52
11		840 #	676	-0-	-164	-0-	675	3	1	9	Y	1			53
12		806 #	765	-0-	-41	-0-	764	3	1	9	Y	1			54
01		786 R	786	-0-	-0-	-0-	783	3	3	9	Y	3			57
*02		740 R	740	-0-	-0-	-0-	738	3	2	9	Y	2			59
-----															
AINSWORTH-PARKER			WELL #: 2		RRCID -> 056694			COMPL. DATE 09/29/1973		TOTAL DEPTH 4959 PERF. N/A					
-----															
09		390 #	282	-0-	-108	-0-	276	3	6	9	Y	5			78
10		403 #	281	-0-	-122	-0-	281	3			Y	-0-			78
11		390 #	320	-0-	-70	-0-	318	3	2	9	Y	2			80
12		403 #	360	-0-	-43	-0-	359	3	1	9	Y	1			81
01		375 R	375	-0-	-0-	-0-	368	3	7	9	Y	6			87
*02		351 R	351	-0-	-0-	-0-	348	3	3	9	Y	3			90
-----															
CHAPMAN, M. S.			WELL #: 1		RRCID -> 056747			COMPL. DATE 07/13/1973		TOTAL DEPTH 4995 PERF. N/A					
-----															
09		900 #	148	-0-	-752	-0-	146	3	2	9	Y	2			23
10		930 #	31	-0-	-899	-0-	28	3	3	9	Y	3			26
11		930 #	70	-0-	-860	-0-	68	3	2	9	Y	2			28
12		961 #	-0-	-0-	-961	-0-					Y	4			32
01		961 #	-0-	-0-	-961	-0-					Y	8			40
*02		611 R	611	-0-	-0-	-0-	611	3			Y	-0-			40
-----															
PARKER			WELL #: S121		RRCID -> 131562			COMPL. DATE 02/19/1989		TOTAL DEPTH 4988 PERF. 4899 - 4940					
-----															
09		258 R	258	-0-	-0-	-0-	258	3			N	-0-			66
10		1769 R	1769	-0-	-0-	-0-	1769	3			N	-0-			66
11		960 #	658	-0-	-302	-0-	658	3			N	-0-			66
12		992 #	-0-	-0-	-992	-0-					N	-0-			66
01		1488 #	-0-	-0-	-1488	-0-					N	-0-			66
02		1392 #	176	-0-	-1216	-0-	175	3	1	9	N	1	1	8	66

BUCKSHOT (4950)		//CONT.//		12961 500	ASSOCIATED	49B	CNTY: COCHRAN					
BEE-JAY PETRO, INC.		//CONT.//		061747								
PARKER		WELL #:		8	RRCID ->	256883	COMPL. DATE	04/01/2010	TOTAL DEPTH	5077	PERF.	4896 - 4942
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
				LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09		690 #	310	-0-	-380	-0-		310 3				26
10		944 R	944	-0-	-0-	-0-		944 3				26
11		690 #	472	-0-	-218	-0-		471 3	1 9			26
12		868 R	868	-0-	-0-	-0-		868 3			1 8	26
01		1008 R	1008	-0-	-0-	-0-		1008 3				26
*02		948 R	948	-0-	-0-	-0-		948 3				26

HUNT CIMARRON LTD. PARTNERSHIP				414648								
ROBB -B-		WELL #:		1	RRCID ->	056497	COMPL. DATE	09/01/1973	TOTAL DEPTH	4975	PERF.	N/A
09		180 #	-0-	-0-	-180	-0-						17
10		186 #	-0-	-0-	-186	-0-						17
11		180 #	-0-	-0-	-180	-0-						17
12		93 #	-0-	-0-	-93	-0-						17
01		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						17
02		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						17

BUCKSHOT UNIT		WELL #:		45	RRCID ->	070570	COMPL. DATE	06/10/1958	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
09		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
10		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
11		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
12		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
01		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
02		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-

CABBINESS YATES				14430 500	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: TERRY					
SSC, INC.		WELL #:		810842								
O.D.C. "9"		WELL #:		1	RRCID ->	081895	COMPL. DATE	01/25/1979	TOTAL DEPTH	10018	PERF.	3242 - 3253
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-

CEDAR LAKE (YATES)				16580 333	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: GAINES					
OCCIDENTAL PERMIAN LTD.		WELL #:		617544								
RILEY, T. S. -B-		WELL #:		9	RRCID ->	019644	COMPL. DATE	04/14/1950	TOTAL DEPTH	4880	PERF.	2938 - 3225
09		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
10		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
11		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
12		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
01		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
02		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-

RILEY, T. S. -B-		WELL #:		10	RRCID ->	019645	COMPL. DATE	05/15/1950	TOTAL DEPTH	4907	PERF.	2913 - 3110
09		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
10		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
11		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
12		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
01		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
02		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-

CHALK, N. (ATOKA CONGL.)		16740 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: COTTLE				
OASIS OPERATING, INC.		617470										
KINNEY		WELL #: 1		RRCID -> 212864		COMPL. DATE 10/04/2005		TOTAL DEPTH 6543		PERF. 6413 - 6416		
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
09		623 R	623	-0-	-0-	623 2		N	-0-			48
10		658 R	658	-0-	-0-	658 2		N	-0-			48
11		551 R	551	-0-	-0-	551 2		N	-0-			48
12		651 #	631	-0-	-20	631 2		N	-0-			48
01		668 R	668	-0-	-0-	668 2		N	-0-			48
*02		619 R	619	-0-	-0-	619 2		N	-0-			48

PPC OPERATING COMPANY LLC		631462						CNTY: COTTLE				
GOODWIN		WELL #: 1		RRCID -> 117120		COMPL. DATE 05/06/1985		TOTAL DEPTH 6703		PERF. 6508 - 6582		
09		1473 N	1473	-0-	-0-	854 1	619 3	N	-0-			30
10		1502 N	1502	-0-	-0-	946 1	556 3	N	-0-			30
11		1364 N	1364	-0-	-0-	830 1	534 3	N	-0-			30
12		1375 N	1375	-0-	-0-	950 1	425 3	N	-0-			30
01		1937 N	1937	-0-	-0-	996 1	941 3	N	-0-			30
*02		1628 N	1628	-0-	-0-	804 1	824 3	N	-0-			30

SEQUOIA NATURAL GAS, INC.		767543						CNTY: COTTLE				
BEARDEN		WELL #: 2		RRCID -> 117710		COMPL. DATE 06/28/1985		TOTAL DEPTH 6650		PERF. 6546 - 6552		
09		1486 N	558	-0-	-928	558 2		N	-0-			8
10		324 N	324	-0-	-0-	324 2		N	-0-			8
11		750 N	750	-0-	-0-	750 2		N	-0-			8
12		832 N	832	-0-	-0-	832 2		N	-0-			8
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			8
02		725 N	NO RPT	-0-	-725			N	NO RPT			8

CLAUENE (SAN ANDRES)		18663 500		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HOCKLEY				
ROGERS, S. K. OIL, INC.		725013										
PACE		WELL #: 1		RRCID -> 132881		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 6556		PERF. 5069 - 5096		
09		1560 #	1288	-0-	-272	1284 2	4 9	N	4			35
10		1581 #	1398	-0-	-183	1397 2	1 9	N	1			36
11		1530 #	1496	-0-	-34	1495 2	1 9	N	1			37
12		1581 #	1576	-0-	-5	1575 2	1 9	N	1			38
01		1581 #	1533	-0-	-48	1532 2	1 9	N	1			39
02		1450 #	1441	-0-	-9	1439 2	2 9	N	2			41

FELMAC (YATES)		30577 666		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GAINES				
BIG RUN PRODUCTION COMPANY		070370										
SHERMAN, R. B. ET AL		WELL #: 1		RRCID -> 019833		COMPL. DATE 02/01/1958		TOTAL DEPTH 13372		PERF. N/A		
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
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-

FELMONT O. D. C. -A-		WELL #: 1		RRCID -> 019844		COMPL. DATE 06/30/1960		TOTAL DEPTH 3265		PERF. 3255 - 3261		
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
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-



G-M-K (BASAL YATES)		//CONT.//	33473 100	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: GAINES						
BIG RUN PRODUCTION COMPANY		//CONT.//	070370									
NELSON "B"		WELL #:	2	RRCID ->	079107	COMPL. DATE	09/08/1978	TOTAL DEPTH	3600	PERF.	N/A	
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
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		0 N	-0-	-0-	-0-	B			N	-0-		-0-
10		155 N	-0-	-0-	-155	B			N	-0-		-0-
11		155 N	155	-0-	-0-	B	155 2		N	-0-		-0-
12		130 N	130	-0-	-0-	B	130 2		N	-0-		-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	B			N	-0-		-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	B			N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
-----												
KNOX INDUSTRIES, INC.			473105									
STATE		WELL #:	1	RRCID ->	076295	COMPL. DATE	04/05/1978	TOTAL DEPTH	5506	PERF.	3502 -	3525
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		450 N	219	-0-	-231	B	219 2		N	-0-		-0-
10		279 N	220	-0-	-59	B	220 2		N	-0-		-0-
11		270 N	117	-0-	-153	B	117 2		N	-0-		-0-
12		155 N	120	-0-	-35	B	120 2		N	-0-		-0-
01		217 N	121	-0-	-96	B	121 2		N	-0-		-0-
02		232 N	125	-0-	-107	B	125 2		N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
-----												
RILEY		WELL #:	1 G	RRCID ->	081335	COMPL. DATE	02/28/1979	TOTAL DEPTH	3700	PERF.	3496 -	3570
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B			N	NO RPT		-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B			N	NO RPT		-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B			N	NO RPT		-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B			N	NO RPT		-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B			N	NO RPT		-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B			N	NO RPT		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/22/2016 - PLUGGED 03/22/16												
-----												
RILEY		WELL #:	2 G	RRCID ->	081337	COMPL. DATE	02/28/1979	TOTAL DEPTH	3700	PERF.	3456 -	3510
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		630 N	570	-0-	-60	B	570 2		N	-0-		-0-
10		650 N	650	-0-	-0-	B	650 2		N	-0-		-0-
11		570 N	361	-0-	-209	B	361 2		N	-0-		-0-
12		682 N	365	-0-	-317	B	365 2		N	-0-		-0-
01		651 N	366	-0-	-285	B	366 2		N	-0-		-0-
02		638 N	370	-0-	-268	B	370 2		N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
-----												
BELLINGER		WELL #:	1	RRCID ->	095806	COMPL. DATE	10/21/1981	TOTAL DEPTH	3700	PERF.	3528 -	3582
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		1020 N	749	-0-	-271	B	749 2		N	-0-		-0-
10		868 N	745	-0-	-123	B	745 2		N	-0-		-0-
11		840 N	243	-0-	-597	B	243 2		N	-0-		-0-
12		775 N	245	-0-	-530	B	245 2		N	-0-		-0-
01		744 N	246	-0-	-498	B	246 2		N	-0-		-0-
02		725 N	250	-0-	-475	B	250 2		N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												

G-M-K (BASAL YATES)		//CONT.//		33473 100	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: GAINES						
NOW DEVELOPMENT CO., INC.				615790									
JAMESON, R. E.		WELL #:		1	RRCID ->	091531	COMPL. DATE	01/21/1981	TOTAL DEPTH	5518	PERF.	3464 - 3507	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * 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
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	5 N	5	-0-	-0-	-0-	B	5	2	N	-0-			-0-
10	4 N	4	-0-	-0-	-0-	B	4	2	N	-0-			-0-
11	DLQ G-10	4	-0-	4	4	B	4	2	N	-0-			-0-
12	DLQ G-10	7	-0-	7	11	B	7	2	N	-0-			-0-
01	14 N	3	-0-	-11	-0-	B	3	2	N	-0-			-0-
*02	2 N	2	-0-	-0-	-0-	B	2	2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -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	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

RICHLAND RESOURCES CORPORATION				709719	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: GAINES						
BAYLISS													
		WELL #:		1	RRCID ->	019900	COMPL. DATE	11/22/1957	TOTAL DEPTH	3449	PERF.	3400 - 3499	
09	2580 N	2539	-0-	-41	-0-		2539	2	N	-0-			-0-
10	2604 N	2312	-0-	-292	-0-		2312	2	N	-0-			-0-
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-

NORTHROP-LINDSEY				WELL #:	1	RRCID ->	019913	COMPL. DATE	05/28/1962	TOTAL DEPTH	5492	PERF.	3350 - 3520
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	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	
09	1849 X	1849	-0-	-0-	-0-		25	1	N	-0-			-0-
10	2107 X	2107	-0-	-0-	-0-		25	1	N	1	1 8		-0-
11	2015 X	2015	-0-	-0-	-0-		25	1	N	-0-			-0-
12	1922 X	1378	-0-	-544	-0-		25	1	N	-0-			-0-
01	2108 X	1638	-0-	-470	-0-		25	1	N	-0-			-0-
02	1972 X	1134	-0-	-838	-0-		25	1	N	-0-			-0-

ELLIOT "214"				WELL #:	12	RRCID ->	263382	COMPL. DATE	09/23/2011	TOTAL DEPTH	3630	PERF.	3424 - 3516
09	2550 X	1655	-0-	-895	-0-		25	1	N	-0-			-0-
10	2635 X	1740	-0-	-895	-0-		25	1	N	-0-			-0-
11	2010 X	969	-0-	-1041	-0-		25	1	N	-0-			-0-
12	2077 X	1879	-0-	-198	-0-		25	1	N	-0-			-0-
01	2077 X	2025	-0-	-52	-0-		25	1	N	-0-			-0-
*02	2908 X	2908	-0-	-0-	-0-		25	1	N	-0-			-0-

HANFORD (YATES)		//CONT.//		38686 700	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: GAINES			
LYNX OPERATING CO., INC.				516255								
HERNDON		WELL #:		2	RRCID ->	248403	COMPL. DATE	08/29/2008	TOTAL DEPTH	5618	PERF.	3464 - 3554
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS *	DISPOSITIONS AMT CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02		14B DENY	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
09	1192	N	1192	-0-	-0-	-0-	1192	3	Y	-0-		10
10	1002	N	1002	-0-	-0-	-0-	1000	3	Y	2		12
11	1470	N	986	-0-	-484	-0-	985	3	Y	1	9	13
12	1240	N	1026	-0-	-214	-0-	1026	3	Y	-0-		13
01	992	N	NO RPT	-0-	-992	-0-			Y	NO RPT		13
02	957	N	NO RPT	-0-	-957	-0-			Y	NO RPT		13
ELAM, W. B.		WELL #:		1Y	RRCID ->	203746	COMPL. DATE	04/02/2004	TOTAL DEPTH	3500	PERF.	2905 - 3026
09	1525	N	1525	-0-	-0-	-0-	1524	3	Y	1	9	6
10	1432	N	1432	-0-	-0-	-0-	1432	3	Y	-0-		6
11	1800	N	828	-0-	-972	-0-	827	3	Y	1	9	7
12	1581	N	1197	-0-	-384	-0-	1197	3	Y	-0-		7
01	1426	N	NO RPT	-0-	-1426	-0-			Y	NO RPT		7
02	812	N	NO RPT	-0-	-812	-0-			Y	NO RPT		7
BAGGETT, DEBBIE		WELL #:		2Y	RRCID ->	203747	COMPL. DATE	03/31/2004	TOTAL DEPTH	3200	PERF.	2946 - 3064
09	1383	N	1383	-0-	-0-	-0-	1383	3	Y	-0-		9
10	1461	N	1461	-0-	-0-	-0-	1460	3	Y	1	9	10
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	NO RPT	-0-	-1457	-0-			Y	NO RPT		10
02	1276	N	NO RPT	-0-	-1276	-0-			Y	NO RPT		10
BAGGETT, DEBBIE		WELL #:		3Y	RRCID ->	203749	COMPL. DATE	04/01/2004	TOTAL DEPTH	3500	PERF.	2900 - 3023
09	1230	N	1194	-0-	-36	-0-	1194	3	Y	-0-		-0-
10	1122	N	1122	-0-	-0-	-0-	1122	3	Y	-0-		-0-
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	NO RPT	-0-	-1116	-0-			Y	NO RPT		-0-
02	1044	N	NO RPT	-0-	-1044	-0-			Y	NO RPT		-0-
SHUSA 14		WELL #:		2Y	RRCID ->	209278	COMPL. DATE	05/18/2005	TOTAL DEPTH	3235	PERF.	3010 - 3080
09	150	N	-0-	-0-	-150	-0-			Y	1		288
10	45	N	45	-0-	-0-	-0-	44	3	Y	1	9	289
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	8		297
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		297
01	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-			Y	NO RPT		297
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		297



HARRIS (YATES)		//CONT.// 39242 666		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GAINES			
LYNX OPERATING CO., INC.		//CONT.// 516255									
HARRIS		WELL #: 1601Y		RRCID -> 212550		COMPL. DATE 07/02/2004		TOTAL DEPTH 4260 PERF. 2972 - 3075			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	STATUS	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C COND	EOM BALANCE	
09	284	N	284	-0-	-0-	-0-	284 3		Y	-0-	3
10	321	N	321	-0-	-0-	-0-	321 3		Y	-0-	3
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	NO RPT	-0-	-310	-0-			Y	NO RPT	3
02	203	N	NO RPT	-0-	-203	-0-			Y	NO RPT	3
-----											
HARRIS		WELL #: 1603Y		RRCID -> 212551		COMPL. DATE 07/28/2004		TOTAL DEPTH 4250 PERF. 2967 - 3079			
09	488	N	488	-0-	-0-	-0-	488 3		Y	-0-	9
10	452	N	452	-0-	-0-	-0-	452 3		Y	-0-	9
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	NO RPT	-0-	-465	-0-			Y	NO RPT	9
02	406	N	NO RPT	-0-	-406	-0-			Y	NO RPT	9
-----											
HARRIS		WELL #: 1602Y		RRCID -> 212553		COMPL. DATE 08/10/2004		TOTAL DEPTH 4220 PERF. 2966 - 3071			
09	1551	N	1551	-0-	-0-	-0-	1551 3		Y	-0-	11
10	1510	N	1510	-0-	-0-	-0-	1510 3		Y	-0-	11
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	NO RPT	-0-	-1519	-0-			Y	NO RPT	12
02	1479	N	NO RPT	-0-	-1479	-0-			Y	NO RPT	12
-----											
HARRIS		WELL #: 1613Y		RRCID -> 212554		COMPL. DATE 09/15/2004		TOTAL DEPTH 4250 PERF. 2967 - 3073			
09	900	N	607	-0-	-293	-0-	607 3		Y	-0-	8
10	500	N	500	-0-	-0-	-0-	500 3		Y	-0-	8
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	NO RPT	-0-	-496	-0-			Y	NO RPT	9
02	580	N	NO RPT	-0-	-580	-0-			Y	NO RPT	9
-----											
BAGGETT, DEBBIE		WELL #: 4Y		RRCID -> 212614		COMPL. DATE 05/01/2005		TOTAL DEPTH 3200 PERF. 3006 - 3073			
09	1014	N	1014	-0-	-0-	-0-	1014 3		Y	-0-	7
10	868	N	868	-0-	-0-	-0-	867 3	1 9	Y	1	8
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	NO RPT	-0-	-868	-0-			Y	NO RPT	8
02	696	N	NO RPT	-0-	-696	-0-			Y	NO RPT	8
-----											
BAGGETT, DEBBIE		WELL #: 5Y		RRCID -> 212616		COMPL. DATE 05/15/2005		TOTAL DEPTH 3240 PERF. 2984 - 3052			
09	603	N	603	-0-	-0-	-0-	603 3		Y	-0-	5
10	515	N	515	-0-	-0-	-0-	514 3	1 9	Y	1	6
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	NO RPT	-0-	-527	-0-			Y	NO RPT	6
02	406	N	NO RPT	-0-	-406	-0-			Y	NO RPT	6
-----											
SHUSA 14		WELL #: 3Y		RRCID -> 212926		COMPL. DATE 08/06/2005		TOTAL DEPTH 3225 PERF. 2986 - 3056			
09	1787	N	1787	-0-	-0-	-0-	1787 3		Y	-0-	3
10	1568	N	1568	-0-	-0-	-0-	1568 3		Y	-0-	3
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	NO RPT	-0-	-1581	-0-			Y	NO RPT	3
02	1363	N	NO RPT	-0-	-1363	-0-			Y	NO RPT	3

HARRIS (YATES)		//CONT.// 39242 666		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GAINES			
LYNX OPERATING CO., INC.		//CONT.// 516255									
SHUSA 15		WELL #: 2Y		RRCID -> 212927	COMPL. DATE 07/08/2005	TOTAL DEPTH 3250	PERF. 2980	- 3055			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* C M	COND PROD	** DISPOSITIONS * AMT CODE	* EOM BALANCE
09	210 N	93	-0-	-117	-0-	93	3	Y	-0-		3
10	300 N	300	-0-	-0-	-0-	300	3	Y	-0-		3
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	NO RPT	-0-	-217	-0-			Y	NO RPT		3
02	116 N	NO RPT	-0-	-116	-0-			Y	NO RPT		3
-----											
ELAM, W. B.		WELL #: 2Y		RRCID -> 214117	COMPL. DATE 05/04/2005	TOTAL DEPTH 3215	PERF. 2980	- 3045			
09	1384 N	1384	-0-	-0-	-0-	1383	3	1 9	Y	1	6
10	1216 N	1216	-0-	-0-	-0-	1216	3		Y	-0-	6
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	NO RPT	-0-	-1209	-0-				Y	NO RPT	7
02	1015 N	NO RPT	-0-	-1015	-0-				Y	NO RPT	7
-----											
SHUSA "14"		WELL #: 1Y		RRCID -> 224607	COMPL. DATE 05/18/2006	TOTAL DEPTH 5050	PERF. 3000	- 3078			
09	2 N	-0-	-0-	-2	-0-				Y	-0-	-0-
10	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	3		Y	-0-	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
01	6 N	NO RPT	-0-	-6	-0-				Y	NO RPT	-0-
02	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			
09	1444 N	1444	-0-	-0-	-0-	1444	3		Y	-0-	1
10	1338 N	1338	-0-	-0-	-0-	1338	3		Y	-0-	1
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	NO RPT	-0-	-1333	-0-				Y	NO RPT	24
02	1247 N	NO RPT	-0-	-1247	-0-				Y	NO RPT	24
-----											
BAGGETT, DEBBIE		WELL #: 6Y		RRCID -> 224669	COMPL. DATE 09/20/2006	TOTAL DEPTH 3326	PERF. 2996	- 3062			
09	1043 N	1043	-0-	-0-	-0-	1043	3		Y	-0-	8
10	1056 N	1056	-0-	-0-	-0-	1056	3		Y	-0-	8
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	NO RPT	-0-	-1054	-0-				Y	NO RPT	9
02	986 N	NO RPT	-0-	-986	-0-				Y	NO RPT	9
-----											
SHUSA "14"		WELL #: 5Y		RRCID -> 224888	COMPL. DATE 04/10/2006	TOTAL DEPTH 4293	PERF. 2999	- 3069			
09	402 N	402	-0-	-0-	-0-	402	3		Y	-0-	3
10	314 N	314	-0-	-0-	-0-	314	3		Y	-0-	3
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	NO RPT	-0-	-310	-0-				Y	NO RPT	3
02	116 N	NO RPT	-0-	-116	-0-				Y	NO RPT	3
-----											
FLANAGAN "10"		WELL #: 1Y		RRCID -> 249024	COMPL. DATE 02/06/2009	TOTAL DEPTH 3298	PERF. 3003	- 3082			
09	1895 N	1895	-0-	-0-	-0-	1895	3		Y	-0-	1
10	2034 N	2034	-0-	-0-	-0-	2034	3		Y	-0-	1
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	NO RPT	-0-	-2046	-0-				Y	NO RPT	2
02	1885 N	NO RPT	-0-	-1885	-0-				Y	NO RPT	2

HARRIS (YATES)		//CONT.// 39242 666		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GAINES		
LYNX OPERATING CO., INC.		//CONT.// 516255								
FLANAGAN "10"		WELL #: 4Y		RRCID -> 249025		COMPL. DATE 03/14/2009		TOTAL DEPTH 3298 PERF. 3013 - 3090		
M	ALLOW CODE	GAS 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
09	660 N	626	-0-	-34	-0-	626 3		Y	-0-	10
10	799 N	799	-0-	-0-	-0-	797 3	2 9	Y	-2	12
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	NO RPT	-0-	-806	-0-			Y	NO RPT	12
02	551 N	NO RPT	-0-	-551	-0-			Y	NO RPT	12
-----										
FLANAGAN "10"		WELL #: 5Y		RRCID -> 249029		COMPL. DATE 01/22/2009		TOTAL DEPTH 3325 PERF. 2996 - 3073		
09	454 N	454	-0-	-0-	-0-	454 3		Y	-0-	10
10	596 N	596	-0-	-0-	-0-	596 3		Y	-0-	10
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	NO RPT	-0-	-589	-0-			Y	NO RPT	10
02	319 N	NO RPT	-0-	-319	-0-			Y	NO RPT	10
-----										
FLANAGAN "9"		WELL #: 1Y		RRCID -> 249031		COMPL. DATE 01/14/2009		TOTAL DEPTH 3305 PERF. 3036 - 3114		
09	1477 N	1477	-0-	-0-	-0-	1477 3		Y	-0-	4
10	1496 N	1496	-0-	-0-	-0-	1494 3	2 9	Y	-2	6
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	NO RPT	-0-	-1488	-0-			Y	NO RPT	6
02	1218 N	NO RPT	-0-	-1218	-0-			Y	NO RPT	6
-----										
FLANAGAN "9"		WELL #: 2Y		RRCID -> 249034		COMPL. DATE 03/10/2009		TOTAL DEPTH 3300 PERF. 3012 - 3092		
09	831 N	831	-0-	-0-	-0-	831 3		Y	-0-	1
10	507 N	507	-0-	-0-	-0-	505 3	2 9	Y	-2	3
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	NO RPT	-0-	-496	-0-			Y	NO RPT	5
02	319 N	NO RPT	-0-	-319	-0-			Y	NO RPT	5
-----										
FLANAGAN "10"		WELL #: 3Y		RRCID -> 249036		COMPL. DATE 02/05/2009		TOTAL DEPTH 3290 PERF. 3026 - 3104		
09	468 N	468	-0-	-0-	-0-	468 3		Y	-0-	2
10	433 N	433	-0-	-0-	-0-	433 3		Y	-0-	2
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	NO RPT	-0-	-434	-0-			Y	NO RPT	3
02	290 N	NO RPT	-0-	-290	-0-			Y	NO RPT	3
-----										
FLANAGAN "10"		WELL #: 2Y		RRCID -> 249037		COMPL. DATE 12/31/2008		TOTAL DEPTH 3297 PERF. 3018 - 3095		
09	332 N	332	-0-	-0-	-0-	332 3		Y	-0-	-0-
10	136 N	136	-0-	-0-	-0-	136 3		Y	-0-	-0-
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	NO RPT	-0-	-124	-0-			Y	NO RPT	1
02	203 N	NO RPT	-0-	-203	-0-			Y	NO RPT	1
-----										
FLANAGAN "10"		WELL #: 6Y		RRCID -> 249039		COMPL. DATE 01/22/2009		TOTAL DEPTH 3295 PERF. 3052 - 3094		
09	939 N	939	-0-	-0-	-0-	939 3		Y	-0-	12
10	1018 N	1018	-0-	-0-	-0-	1018 3		Y	-0-	12
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	NO RPT	-0-	-1023	-0-			Y	NO RPT	12
02	957 N	NO RPT	-0-	-957	-0-			Y	NO RPT	12

HARRIS (YATES)		//CONT.// 39242 666		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GAINES				
LYNX OPERATING CO., INC.		//CONT.// 516255										
FLANAGAN "10A"		WELL #: 4Y		RRCID -> 249785		COMPL. DATE 04/30/2009		TOTAL DEPTH 3287 PERF. 2996 - 3072				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	AMT	CODE	BALANCE
09	23 N	23	-0-	-0-	-0-	23	3		Y	-0-	1	
10	122 N	122	-0-	-0-	-0-	122	3		Y	-0-	1	
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	NO RPT	-0-	-31	-0-				Y	NO RPT	1	
02	29 N	NO RPT	-0-	-29	-0-				Y	NO RPT	1	

SNOW OIL & GAS INC.		798635		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GAINES			
FLANAGAN ESTATE		WELL #: 1		RRCID -> 159943		COMPL. DATE 09/28/1995		TOTAL DEPTH 5000 PERF. 3058 - 3122			
09	11 N	9	-0-	-2	-0-	9	3		N	-0-	-0-
10	8 N	6	-0-	-2	-0-	6	3		N	-0-	-0-
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-

ZARVONA ENERGY LLC		950523		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GAINES			
ROSEBUD-YATES		WELL #: 1		RRCID -> 214992		COMPL. DATE 12/21/2005		TOTAL DEPTH 3230 PERF. 3035 - 3112			
09	420 N	369	-0-	-51	-0-	344	3	25	9	Y	79
10	434 N	382	-0-	-52	-0-	362	3	20	9	Y	32
11	410 N	410	-0-	-0-	-0-	388	3	22	9	Y	52
12	372 N	348	-0-	-24	-0-	331	3	17	9	Y	24
01	436 N	436	-0-	-0-	-0-	408	3	28	9	Y	49
*02	407 N	407	-0-	-0-	-0-	382	3	25	9	Y	72

HOBBS, EAST (QUEEN GAS)		41769 200		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: GAINES			
BIG AL OIL AND GAS NICHOLS		WELL #: 1		RRCID -> 049757		COMPL. DATE 12/01/1970		TOTAL DEPTH 7510 PERF. N/A			
09	567 N	567	-0-	-0-	-0-	567	3		N	-0-	48
10	560 N	560	-0-	-0-	-0-	560	3		N	-0-	48
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	319 N	NO RPT	-0-	-319	-0-				N	NO RPT	48

TRINITY EOR, LLC		869999		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GAINES			
JONES, E. E.		WELL #: 2 C		RRCID -> 020103		COMPL. DATE 01/22/1951		TOTAL DEPTH N/A PERF. 3700 - 4100			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
02	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			
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

HOMANN (YATES) MGR RESOURCES HOOVER "D"		42401 500 563344		NON-ASSOCIATED		SALVAGE		CNTY: GAINES					
		WELL #:	1	RRCID ->	123351	COMPL. DATE	01/30/1987	TOTAL DEPTH	5550	PERF.	3440 - 3593		
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
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

RICHLAND RESOURCES CORPORATION RILEY, T. S. -F-		709719		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		PERF.		EOM	
		WELL #:	1	RRCID ->	020112	COMPL. DATE	04/07/1948	TOTAL DEPTH	3491	PERF.	3412 - 3491		
09	660	N	565	-0-	-95	-0-	565 2	N	-0-				-0-
10	651	N	337	-0-	-314	-0-	337 2	N	-0-				-0-
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-

CUMMINS, R. H.		709719		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		PERF.		EOM	
		WELL #:	1	RRCID ->	020113	COMPL. DATE	05/06/1954	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	3270 - 3506		
09	47	N	47	-0-	-0-	-0-	47 2	N	-0-				-0-
10	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100 2	N	-0-				-0-
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-

CUNNINGHAM-DAVIS		709719		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		PERF.		EOM	
		WELL #:	2	RRCID ->	020115	COMPL. DATE	12/21/1957	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	3320 - 3445		
09	564	N	564	-0-	-0-	-0-	564 2	N	-0-				-0-
10	424	N	424	-0-	-0-	-0-	424 2	N	-0-				-0-
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-

BUCK, WALTER		709719		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		PERF.		EOM	
		WELL #:	1	RRCID ->	020117	COMPL. DATE	12/01/1957	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	3330 - 3510		
09	120	N	117	-0-	-3	-0-	117 2	N	-0-				-0-
10	124	N	121	-0-	-3	-0-	121 2	N	-0-				-0-
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-

CUNNINGHAM, DORA MRS. -A-		709719		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		PERF.		EOM	
		WELL #:	1	RRCID ->	020118	COMPL. DATE	10/07/1957	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	3324 - 3506		
09	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30 2	N	-0-				-0-
10	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31 2	N	-0-				-0-
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-

HOMANN (YATES)											
RICHLAND RESOURCES CORPORATION //CONT.// 42401 500 NON-ASSOCIATED SALVAGE CNTY: GAINES											
HOMANN //CONT.// 709719											
WELL #: 1 RRCID -> 020119 COMPL. DATE 10/01/1944 TOTAL DEPTH 3535 PERF. 3416 - 3512											
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	(I) MONTHLY STATUS (CODE)	(-) CUMU UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
09	1338 N	1338	-0-	-0-	-0-	1338 2			N	-0-	-0-
10	1302 N	697	-0-	-605	-0-	697 2			N	-0-	-0-
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-
-----											
HOMANN											
WELL #: 2 RRCID -> 020120 COMPL. DATE 11/21/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. 3400 - 3530											
09	13 N	13	-0-	-0-	-0-	13 2			N	-0-	-0-
10	14 N	14	-0-	-0-	-0-	14 2			N	-0-	-0-
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-
-----											
RILEY, T. S.											
WELL #: 1 RRCID -> 020121 COMPL. DATE 08/13/1948 TOTAL DEPTH N/A PERF. 3597 - 3436											
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02	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											
09	300 N	26	-0-	-274	-0-	26 2			N	-0-	-0-
10	248 N	34	-0-	-214	-0-	34 2			N	-0-	-0-
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-
-----											
QUIRK, THOMAS											
WELL #: 1 RRCID -> 105286 COMPL. DATE 09/01/1982 TOTAL DEPTH 13346 PERF. 3414 - 3594											
09	60 N	50	-0-	-10	-0-	50 2			N	-0-	-0-
10	62 N	51	-0-	-11	-0-	51 2			N	-0-	-0-
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-
-----											
HOMANN											
WELL #: 3 RRCID -> 277029 COMPL. DATE 12/11/2014 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 3348 - 3510											
09	1470 X	1234	-0-	-236	-0-	1234 2			N	-0-	-0-
10	1023 X	999	-0-	-24	-0-	999 2			N	-0-	-0-
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-

INDEPENDENT (BEND CONGL.)		44368 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: COTTLE								
CASE OIL		139105														
RYAN, CLAYTON		WELL #: 2		RRCID -> 098498		COMPL. DATE 03/25/1982		TOTAL DEPTH 6550 PERF. 6460 - 6494								
M	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
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
02	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								
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
-----																
SEQUOIA NATURAL GAS, INC.		767543		RRCID -> 097157		COMPL. DATE 12/23/1981		TOTAL DEPTH 6475 PERF. 6407 - 6419								
OPAL		WELL #: 1														
09	1745	N	655	-0-	-1090	-0-	655 2			N	-0-					30
10	380	N	380	-0-	-0-	-0-	380 2			N	-0-					30
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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					30
02	841	N	NO RPT	-0-	-841	-0-				N	NO RPT					30
-----																
SSC, INC.		810842		RRCID -> 094839		COMPL. DATE 03/27/1981		TOTAL DEPTH 6625 PERF. 6405 - 6415								
SHOTS		WELL #: 1														
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					163
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					163
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
-----																
JONES, E. V.		WELL #: 1		RRCID -> 097596		COMPL. DATE 01/12/1982		TOTAL DEPTH 6608 PERF. 6522 - 6530								
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					62
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					62
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					62
12	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

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	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	672 N	672	-0-	-0-	-0-	352	1	318	3	N	2			33
10	666 N	666	-0-	-0-	-0-	344	2	320	3	N	2			35
11	605 N	605	-0-	-0-	-0-	324	2	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
-----														
MASTERTSON UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 178353		COMPL. DATE 08/02/2000				TOTAL DEPTH 5914		PERF. 5295 - 5301		
09	1620 N	672	-0-	-948	-0-	352	1	318	3	N	2			15
10	666 N	666	-0-	-0-	-0-	344	2	320	3	N	2			17
11	1650 N	605	-0-	-1045	-0-	324	2	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	3	878	3	N	3			24
*02	1586 N	1586	-0-	-0-	-0-	830	2	754	3	N	2	15	1	11
-----														
MASTERTSON "A-6"		WELL #: 6		RRCID -> 190419		COMPL. DATE 06/30/2002				TOTAL DEPTH 6100		PERF. 5437 - 5443		
09	1620 N	1343	-0-	-277	-0-	703	4	636	3	N	4			18
10	1330 N	1330	-0-	-0-	-0-	687	4	639	3	N	4			22
11	1815 N	1815	-0-	-0-	-0-	972	3	840	3	N	3			25
12	1395 N	1238	-0-	-157	-0-	687	2	549	3	N	2			27
01	1333 N	1207	-0-	-126	-0-	620	2	585	3	N	2			29
02	1769 N	1587	-0-	-182	-0-	830	3	754	3	N	3	19	1	13
-----														
MASTERTSON "A-1"		WELL #: 1		RRCID -> 206327		COMPL. DATE 11/12/2004				TOTAL DEPTH 6122		PERF. 5461 - 5464		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	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	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09		336 N	336	-0-	-0-	176 1	159 3	N	1			4
						1 9						
10		333 N	333	-0-	-0-	172 1	160 3	N	1			5
						1 9						
11		303 N	303	-0-	-0-	162 1	140 3	N	1			6
						1 9						
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
						1 9						
02		290 N	265	-0-	-25	138 1	126 3	N	1	5 1		3
						1 9						
-----												
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
09		1890 N	1626	-0-	-264	500 1	1126 3	N	-0-			150
10		1697 N	1697	-0-	-0-	469 1	1228 3	N	-0-			150
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
-----												
MASTERTSON "66"		WELL #:		1	RRCID ->	207507	COMPL. DATE	03/01/2005	TOTAL DEPTH	5950	PERF.	5391 - 5423
09		510 N	468	-0-	-42	144 1	324 3	N	-0-			62
10		784 N	784	-0-	-0-	217 1	567 3	N	-0-			62
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
-----												
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
09		1020 N	436	-0-	-584	95 1	263 2	N	71	354 1		12
						78 9						
10		389 N	389	-0-	-0-	100 1	289 2	N	-0-			12
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
-----												
MASTERTSON		WELL #:		4A	RRCID ->	177460	COMPL. DATE	04/13/2000	TOTAL DEPTH	5898	PERF.	5718 - 5752
09		610 N	610	-0-	-0-	170 1	440 2	N	-0-			77
10		1085 N	651	-0-	-434	170 1	481 2	N	-0-			77
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
-----												
GUNN OIL COMPANY				339493		CAPACITY				CNTY: KING		
MASTERTSON 43		WELL #:		1	RRCID ->	203696	COMPL. DATE	03/22/2004	TOTAL DEPTH	5900	PERF.	5821 - 5837
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10		0 A	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 10/19/2015 - P/A 10/19/15												

JUNIPER (BEND CONGL.)		//CONT.//		47709 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: KING							
LEGACY RESERVES OPERATING LP				495445												
MASTERSON B		WELL #:		1	RRCID ->	161134	COMPL. DATE	10/30/1996	TOTAL DEPTH	5970	PERF.	5856 - 5868				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM			
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
-----																
MASTERSON A		WELL #:		7	RRCID ->	170025	COMPL. DATE	08/24/1998	TOTAL DEPTH	6074	PERF.	5964 - 5969				
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
-----																
MASTERSON "B"		WELL #:		2	RRCID ->	170271	COMPL. DATE	08/28/1998	TOTAL DEPTH	6011	PERF.	5883 - 5908				
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
-----																
MASTERSON "B" UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	172818	COMPL. DATE	04/26/1999	TOTAL DEPTH	6050	PERF.	5925 - 5930				
09	2687 N	2687	-0-	-0-	-0-	1406	1	1272	3	N	8					27
						9	9									
10	2661 N	2661	-0-	-0-	-0-	1375	1	1278	3	N	7					34
						8	9									
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									
-----																
MASTERSON		WELL #:		1R	RRCID ->	175639	COMPL. DATE	11/15/1999	TOTAL DEPTH	5900	PERF.	5284 - 5804				
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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-1" UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	176602	COMPL. DATE	04/04/2000	TOTAL DEPTH	5939	PERF.	5806 - 5823
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	
09		0 N	-0-	-0-	-0-			N			-0-	
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N			-0-	
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N			-0-	
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N			-0-	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N			-0-	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N			-0-	

MASTERSON "J-2" UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	180373	COMPL. DATE	10/12/2000	TOTAL DEPTH	6000	PERF.	5918 - 5928		
09	3359	X	3359	-0-	-0-	-0-	1758	1	1590	3	N	10	40	
							11	9						
10	3325	X	3325	-0-	-0-	-0-	1718	1	1597	3	N	9	49	
							10	9						
11	3632	X	3632	-0-	-0-	-0-	1943	1	1681	3	N	7	56	
							8	9						
12	3095	X	3095	-0-	-0-	-0-	1718	1	1371	3	N	5	61	
							6	9						
01	3020	X	3020	-0-	-0-	-0-	1551	1	1463	3	N	5	66	
							6	9						
*02	2646	X	2646	-0-	-0-	-0-	1383	1	1257	3	N	5	43 1	28
							6	9						

MASTERSON "J-3" UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	185124	COMPL. DATE	08/13/2001	TOTAL DEPTH	6009	PERF.	5871 - 5900		
09	2730	X	2687	-0-	-43	-0-	1406	1	1272	3	N	8	37	
							9	9						
10	3325	X	3325	-0-	-0-	-0-	1718	1	1597	3	N	9	46	
							10	9						
11	2730	X	2117	-0-	-613	-0-	1133	1	980	3	N	4	50	
							4	9						
12	3096	X	3096	-0-	-0-	-0-	1718	1	1371	3	N	6	56	
							7	9						
01	3020	X	3020	-0-	-0-	-0-	1551	1	1463	3	N	5	61	
							6	9						
*02	2646	X	2646	-0-	-0-	-0-	1383	1	1257	3	N	5	40 1	26
							6	9						

PPC OPERATING COMPANY LLC		631462											
MASTERSON, R. B.		WELL #:		20	RRCID ->	020139	COMPL. DATE	01/08/1962	TOTAL DEPTH	5820	PERF.	N/A	
09	73	N	73	-0-	-0-	-0-	22	1	51	3	N	-0-	5
10	22	N	22	-0-	-0-	-0-	6	1	16	3	N	-0-	5
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

BEADHEAD SCUD 53		WELL #:		1	RRCID ->	176774	COMPL. DATE	11/02/1999	TOTAL DEPTH	5946	PERF.	5818 - 5833	
09	70	N	70	-0-	-0-	-0-	21	1	49	3	N	-0-	51
10	56	N	56	-0-	-0-	-0-	15	1	41	3	N	-0-	51
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

JUNIPER (BEND CONGL.)		//CONT.//		47709 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: KING			
PPC OPERATING COMPANY LLC		//CONT.//		631462								
BEADHEAD EMERGER 65		WELL #:		1	RRCID ->	176776	COMPL. DATE	12/14/1999	TOTAL DEPTH	5943	PERF.	5844 - 5852
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09		253 N	253	-0-	-0-	78 1	175 3		N	-0-		12
10		186 N	186	-0-	-0-	51 1	135 3		N	-0-		12
11		210 N	156	-0-	-54	54 1	102 3		N	-0-		12
12		248 N	152	-0-	-96	47 1	105 3		N	-0-		12
01		186 N	185	-0-	-1	55 1	130 3		N	-0-		12
*02		159 N	159	-0-	-0-	52 1	107 3		N	-0-		12

BEADHEAD HARE'S EAR 41		WELL #:		1	RRCID ->	179790	COMPL. DATE	02/16/2000	TOTAL DEPTH	5850	PERF.	5736 - 5751
09		60 N	21	-0-	-39	7 1	14 3		N	-0-		19
10		51 N	51	-0-	-0-	14 1	37 3		N	-0-		19
11		58 N	58	-0-	-0-	20 1	38 3		N	-0-		19
12		53 N	53	-0-	-0-	17 1	36 3		N	-0-		19
01		73 N	73	-0-	-0-	22 1	51 3		N	-0-		19
02		58 N	44	-0-	-14	14 1	30 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
09		3215 X	3215	-0-	-0-	3215 3			N	-0-		179
10		2993 X	2993	-0-	-0-	2993 3			N	-0-		179
11		2398 X	2398	-0-	-0-	2398 3			N	-0-		179
12		3100 X	2654	-0-	-446	2654 3			N	-0-		179
01		3100 X	2316	-0-	-784	2316 3			N	-0-		179
02		2900 X	2853	-0-	-47	2853 3			N	-0-		179

JOHNSON		WELL #:		1	RRCID ->	260668	COMPL. DATE	09/14/2010	TOTAL DEPTH	6055	PERF.	5894 - 5912
09		2425 X	2425	-0-	-0-	2425 3			N	-0-		140
10		3162 X	2258	-0-	-904	2258 3			N	-0-		140
11		3060 X	2496	-0-	-564	2496 3			N	-0-		140
12		3162 X	2450	-0-	-712	2450 3			N	-0-		140
01		2511 X	2509	-0-	-2	2509 3			N	-0-		140
*02		2430 X	2430	-0-	-0-	2430 3			N	-0-		140

WILD HORSE ENERGY		923282										
MASTERSON		WELL #:		1	RRCID ->	227185	COMPL. DATE	02/02/2007	TOTAL DEPTH	6200	PERF.	5956 - 5972
09		565 N	565	-0-	-0-	565 2			N	-0-		8
10		496 N	337	-0-	-159	337 2			N	-0-		8
11		630 N	370	-0-	-260	370 2			N	-0-		8
12		589 N	323	-0-	-266	323 2			N	-0-		8
01		390 N	390	-0-	-0-	390 2			N	-0-		8
02		348 N	NO RPT	-0-	-348				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
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-

-----											
LEVELLAND (SAN ANDRES)		//CONT.//		53411 426	NON-ASSOCIATED		49B		CNTY: COCHRAN		
BLOWING SAND OPERATING L.L.C.				076382							
SLAUGHTER		WELL #:		802	RRCID ->	109166	COMPL. DATE	02/02/1984	TOTAL DEPTH	4804	PERF. 4736 - 4731
M	O	ALLOW CODE	GAS 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
-----											
09		678 R	678	-0-	-0-	-0-	678 3	N	-0-		-0-
10		620 #	581	-0-	-39	-0-	581 3	N	-0-		-0-
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-
-----											
FRENCH, JACK		WELL #:		1	RRCID ->	117266	COMPL. DATE	06/29/1985	TOTAL DEPTH	4810	PERF. 4586 - 4758
09		120 #	-0-	-0-	-120	-0-		N	-0-		132
10		62 #	-0-	-0-	-62	-0-		N	-0-		132
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
-----											
C & S OPERATING		121055		WELL #:		8	RRCID ->	085854	COMPL. DATE	10/17/1979	TOTAL DEPTH 4985 PERF. 4700 - 4718
WRIGHT ESTATE											
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1282		Y	NO RPT		-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1282		Y	NO RPT		-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1282		Y	NO RPT		-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1282		Y	NO RPT		-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1282		Y	NO RPT		-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-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
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	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
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		225
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		225
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
-----											
CROSSROADS ENERGY PARTNERS, LLC		190668		WELL #:		1	RRCID ->	073322	COMPL. DATE	09/16/1977	TOTAL DEPTH 4714 PERF. 4667 - 4710
WRIGHT											
09		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	2		181
10		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	1		182
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

-----												
LEVELLAND (SAN ANDRES)		//CONT.//		53411 426	NON-ASSOCIATED			49B		CNTY: COCHRAN		
D C OIL COMPANY, INC.				196082								
MALLET RANCH		WELL #:		1	RRCID ->	111148	COMPL. DATE	06/10/1982	TOTAL DEPTH	4972	PERF.	4882 - 4948
M	O	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
-----												
09		61 R	61	-0-	-0-	-0-	61 3		Y	-0-		-0-
10		62 #	7	-0-	-55	-0-	7 3		Y	-0-		-0-
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-
-----												
MALLET RANCH		WELL #:		27	RRCID ->	111149	COMPL. DATE	02/01/1984	TOTAL DEPTH	5038	PERF.	4873 - 4971
09		35 R	35	-0-	-0-	-0-	35 3		Y	-0-		-0-
10		31 #	4	-0-	-27	-0-	4 3		Y	-0-		-0-
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-
-----												
MALLET RANCH		WELL #:		2509	RRCID ->	114355	COMPL. DATE	09/30/1984	TOTAL DEPTH	4980	PERF.	4864 - 4964
09		35 R	35	-0-	-0-	-0-	35 3		Y	-0-		-0-
10		31 #	4	-0-	-27	-0-	4 3		Y	-0-		-0-
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-
-----												
MALLET RANCH		WELL #:		1301	RRCID ->	114961	COMPL. DATE	12/14/1984	TOTAL DEPTH	4925	PERF.	4756 - 4890
09		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		28
10		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		28
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
-----												
DEAN, C. S. 21		WELL #:		1	RRCID ->	118233	COMPL. DATE	08/10/1985	TOTAL DEPTH	5023	PERF.	4874 - 4964
09		227 R	227	-0-	-0-	-0-	227 3		N	-0-		65
10		217 #	27	-0-	-190	-0-	27 3		N	-0-		65
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
-----												
ERNMAR INVESTMENTS, INC.		253489										
PERKINS, J. J.		WELL #:		1	RRCID ->	020502	COMPL. DATE	05/04/1948	TOTAL DEPTH	4892	PERF.	4815 - 4892
09		99 R	99	-0-	-0-	-0-	30 1	69 9	Y	63	123 1	62
10		93 #	88	-0-	-5	-0-	31 1	57 9	Y	52		114
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

LEVELLAND (SAN ANDRES)		//CONT.// 53411 426		NON-ASSOCIATED		49B		CNTY: COCHRAN						
ERNMAR INVESTMENTS, INC.		//CONT.// 253489												
PERKINS ESTATE		WELL #: 1		RRCID -> 053623		COMPL. DATE 04/17/1972		TOTAL DEPTH 4997		PERF. N/A				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
			LIFT(L)	(-) STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE
09	510 #	435	-0-	-75	-0-	435 2				Y	-0-			-0-
10	470 R	470	-0-	-0-	-0-	470 2				Y	-0-			-0-
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-

RAINS COUNTY SCHOOL LAND A/C 7		WELL #: 29		RRCID -> 056873		COMPL. DATE 11/01/1973		TOTAL DEPTH 4895		PERF. N/A	
09	420 #	271	-0-	-149	-0-	238 2	33 9	Y	30	103 1	147
10	434 #	366	-0-	-68	-0-	287 2	79 9	Y	72		219
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

RAINS COUNTY SCHOOL LAND A/C 7		WELL #: 30		RRCID -> 059571		COMPL. DATE 08/08/1983		TOTAL DEPTH 4950		PERF. 4744 - 4840	
09	750 #	485	-0-	-265	-0-	476 2	9 9	Y	8	51 1	60
10	775 #	615	-0-	-160	-0-	575 2	40 9	Y	36		96
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

PERKINS ESTATE		WELL #: 2		RRCID -> 098744		COMPL. DATE 03/15/1982		TOTAL DEPTH 5000		PERF. 4747 - 4847	
09	63 R	63	-0-	-0-	-0-	34 1	29 9	Y	26	34 1	6
10	50 R	50	-0-	-0-	-0-	40 1	10 9	Y	9		15
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

RAINS COUNTY SCHOOL LAND A/C 7		WELL #: 36		RRCID -> 122811		COMPL. DATE 03/11/1986		TOTAL DEPTH 4906		PERF. N/A	
09	30 R	30	-0-	-0-	-0-	30 1		Y	-0-		-0-
10	31 R	31	-0-	-0-	-0-	31 1		Y	-0-		-0-
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-

FINALY RESOURCES LLC		268323		RRCID -> 059362		COMPL. DATE 07/18/1974		TOTAL DEPTH 4950		PERF. N/A	
RAINS COUNTY SCHOOL LAND A/C 7		WELL #: 31									
09	120 #	103	-0-	-17	-0-	103 1		Y	-0-		13
10	115 R	115	-0-	-0-	-0-	115 1		Y	-0-		13
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

LEVELLAND (SAN ANDRES)		//CONT.//		53411 426	NON-ASSOCIATED	49B	CNTY: COCHRAN						
FINALY RESOURCES LLC		//CONT.//		268323									
SLAUGHTER ESTATE "H"		WELL #:		1	RRCID ->	099881	COMPL. DATE	05/11/1982	TOTAL DEPTH	5018	PERF.	4808 - 4828	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE				STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
-----													
RAINS COUNTY SCHOOL LAND A/C 7		WELL #:		34	RRCID ->	104643	COMPL. DATE	03/12/1982	TOTAL DEPTH	4910	PERF.	4812 - 4900	
09	109 R	109	-0-	-0-	-0-	109	1	Y	-0-			1	
10	122 R	122	-0-	-0-	-0-	122	1	Y	-0-			1	
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	
-----													
RAINS COUNTY SCHOOL LAND A/C 7		WELL #:		35	RRCID ->	122810	COMPL. DATE	01/26/1986	TOTAL DEPTH	4908	PERF.	N/A	
09	120 #	111	-0-	-9	-0-	108	1	3 9 Y	3			95	
10	112 R	112	-0-	-0-	-0-	111	1	1 9 Y	1			96	
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	
-----													
JOPLIN OIL CO., INC.		445469		WELL #:	15	RRCID ->	112946	COMPL. DATE	08/29/1984	TOTAL DEPTH	4892	PERF.	4693 - 4774
09	630 #	437	-0-	-193	-0-	437	3	N	-0-			130	
10	558 #	477	-0-	-81	-0-	477	3	N	-0-			130	
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	
-----													
KALA OIL COMPANY		450240		WELL #:	1 A	RRCID ->	056795	COMPL. DATE	10/29/1973	TOTAL DEPTH	4855	PERF.	N/A
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
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-	
-----													
RUCKER		WELL #:		2	RRCID ->	097282	COMPL. DATE	12/23/1981	TOTAL DEPTH	5000	PERF.	4746 - 4892	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	



M		GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
O	ALLOW	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
-----															
LEVELLAND (SAN ANDRES)		//CONT.//		53411	426	NON-ASSOCIATED		49B		CNTY: COCHRAN					
KALA OIL COMPANY		//CONT.//		450240											
PEDEN, OREN		WELL #:		1	RRCID ->	105032	COMPL. DATE	10/30/1982	TOTAL DEPTH	4926	PERF.	4766	-	4926	
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				731
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				731
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				731
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				731
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				731
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				731
-----															
LEGACY RESERVES OPERATING LP				495445											
BROWN, NELSON		WELL #:		1 A	RRCID ->	055136	COMPL. DATE	11/13/2000	TOTAL DEPTH	4873	PERF.	4743	-	4834	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
-----															
M.B.J. OPERATING				518210											
MASTEN, F. O.		WELL #:		2	RRCID ->	059631	COMPL. DATE	03/10/1974	TOTAL DEPTH	5115	PERF.	N/A			
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				472
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				472
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				472
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				472
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				472
02	T. A.	-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			
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				63
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				63
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				63
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				63
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				63
02	T. A.	-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	
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
10	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	14B DENY	NO RPT	-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	
09	1062 R	1062	-0-	-0-	-0-	-0-		1062	1	N	-0-				44
10	1230 R	1230	-0-	-0-	-0-	-0-		1230	1	N	-0-				44
11	1268 R	1268	-0-	-0-	-0-	-0-		1268	1	N	-0-				44
12	1037 R	1037	-0-	-0-	-0-	-0-		1037	1	N	-0-				44
01	1154 R	1154	-0-	-0-	-0-	-0-		1154	1	N	-0-				44
*02	1112 R	1112	-0-	-0-	-0-	-0-		1112	2	N	-0-				44

LEVELLAD (SAN ANDRES)		//CONT.//		53411 426	NON-ASSOCIATED	49B	CNTY: COCHRAN					
STEWART ENERGY II, LLC		//CONT.//		819609								
MASTEN -J-		WELL #:		6	RRCID ->	020509	COMPL. DATE	10/09/1957	TOTAL DEPTH	5038	PERF.	4870 - 4938
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	EOM BALANCE
09	60 #	10	-0-	-50	-0-	10	2			N	-0-	-0-
10	31 #	1	-0-	-30	-0-	1	2			N	-0-	-0-
11	30 #	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-	-0-
12	31 #	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-	-0-
01	111 R	111	-0-	-0-	-0-	111	1			N	-0-	-0-
02	10 #	6	-0-	-4	-0-	6	2			N	-0-	-0-

TACTICAL OIL & GAS, LLC		834370										
LAWSON		WELL #:		1010	RRCID ->	078224	COMPL. DATE	04/15/1978	TOTAL DEPTH	4757	PERF.	N/A
09	30 #	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-	7
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	7
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

SLAUGHTER "18"		WELL #:		1018	RRCID ->	113832	COMPL. DATE	10/02/1984	TOTAL DEPTH	4787	PERF.	4722 - 4748
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

SLAUGHTER "20"		WELL #:		1020	RRCID ->	113833	COMPL. DATE	10/01/1984	TOTAL DEPTH	4765	PERF.	4560 - 4725
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

SLAUGHTER		WELL #:		1019	RRCID ->	113859	COMPL. DATE	09/01/1984	TOTAL DEPTH	4787	PERF.	4716 - 4747
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

SLAUGHTER "22"		WELL #:		1	RRCID ->	116694	COMPL. DATE	04/16/1985	TOTAL DEPTH	4777	PERF.	4709 - 4738
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

LEVELLAND (SAN ANDRES)		//CONT.//		53411 426	NON-ASSOCIATED	49B	CNTY: COCHRAN							
TACTICAL OIL & GAS, LLC		//CONT.//		834370										
LAWSON		WELL #:		1	RRCID ->	119124	COMPL. DATE	09/14/1984	TOTAL DEPTH	4750	PERF.	4670 - 4720		
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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			77
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			77
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
-----														
WALKING X OIL CO.				892810										
SLAUGHTER -A-		WELL #:		1	RRCID ->	056578	COMPL. DATE	10/08/1973	TOTAL DEPTH	4775	PERF.	N/A		
09	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			84
10	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			84
11	DELO PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			84
12	DELO PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			84
01	DELO PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			84
02	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			84
-----														
LEMAC		WELL #:		1	RRCID ->	065644	COMPL. DATE	02/21/1976	TOTAL DEPTH	4920	PERF.	4722 - 4745		
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			204
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			204
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
-----														
SLAUGHTER		WELL #:		1	RRCID ->	159171	COMPL. DATE	07/26/1996	TOTAL DEPTH	4848	PERF.	4700 - 4834		
09	660 #	NO RPT	-0-	-660	-0-					N	NO RPT			160
10	651 #	NO RPT	-0-	-651	-0-					N	NO RPT			160
11	DELO PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			160
12	DELO PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			160
01	DELO PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			160
02	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		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	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		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	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 #: 11		RRCID -> 064941		COMPL. DATE 01/15/1976		TOTAL DEPTH 4992		PERF. 4785 - 4809				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	AMT CODE	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----														
MARTY-WRIGHT		WELL #: 23		RRCID -> 069293		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 5010		PERF. 4782 - 4806				
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	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				
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	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				
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	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				
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	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				
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	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				
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O			GAS LIFT(L)	(L)	(-)	UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	AMT	AMT	AMT	BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

YUCCA ENERGY, INC.				950335			CNTY: GAINES						
CRAWFORD, M. M.		WELL #:		1	RRCID ->	056500	COMPL. DATE	07/26/1973	TOTAL DEPTH	4989	PERF.	N/A	
09	720 #	540	-0-	-180	-0-	525	3	15	9	N	14		117
10	713 #	701	-0-	-12	-0-	690	3	11	9	N	10		127
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

LOOP (YATES)				54849 666	NON-ASSOCIATED	STORAGE	CNTY: GAINES						
ONEOK TEXAS GAS STORAGE, L.L.C.		WELL #:		1	RRCID ->	031311	COMPL. DATE	10/23/1963	TOTAL DEPTH	3355	PERF.	3345 -	3355
O. D. C. -A-													
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	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
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	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
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	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
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

LOOP (YATES)		//CONT.//		54849 666	NON-ASSOCIATED	STORAGE		CNTY: GAINES			
ONEOK TEXAS GAS STORAGE, L.L.C.		//CONT.//		623855							
LOOP G.S.U.		WELL #:		2028	RRCID ->	099665	COMPL. DATE	04/07/1982	TOTAL DEPTH	3500	PERF. 3346 - 3357
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	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
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	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
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	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
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	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
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	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
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	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
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	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	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
09	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	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	
09	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	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	
09	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	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	
09	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	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	
09	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	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	
09	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	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	
09	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

LOOP (YATES)		//CONT.//		54849 666	NON-ASSOCIATED	STORAGE		CNTY: GAINES			
ONEOK TEXAS GAS STORAGE, L.L.C.		//CONT.//		623855							
LOOP G.S.U.		WELL #:		5013	RRCID ->	138980	COMPL. DATE	05/25/1991	TOTAL DEPTH	3512	PERF. 3331 - 3358
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	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
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	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
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	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
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	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
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	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
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	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
09	GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
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-



LOOP (YATES)		//CONT.//		54849 666	NON-ASSOCIATED	STORAGE		CNTY: GAINES			
ONEOK TEXAS GAS STORAGE, L.L.C.		//CONT.//		623855							
A.G.S.		WELL #:		1	RRCID ->	143684	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	5525	PERF. 3717 - 5525
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
09	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02	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
09	GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
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-
-----											
LOOP G.S.U.		WELL #:		8012	RRCID ->	148225	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	3496	PERF. 3390 - 3393
09	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02	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
09	GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
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-
-----											
LOOP G. S. U.		WELL #:		1CH	RRCID ->	190929	COMPL. DATE	04/29/2002	TOTAL DEPTH	3241	PERF. N/A
09	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02	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
09	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02	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	PROD	AMT	AMT	BALANCE
-----													
09		60 N	53	-0-	-7	-0-	53	2		N	-0-	-0-	
10		93 N	39	-0-	-54	-0-	39	2		N	-0-	-0-	
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	NO RPT	-0-	-58	-0-				N	NO RPT	-0-	
-----													
MASTERTSON RANCH "R"			WELL #: 2		RRCID -> 137651			COMPL. DATE 01/11/1991			TOTAL DEPTH 6030 PERF. 5899 - 5918		
09		420 N	420	-0-	-0-	-0-	420	2		N	-0-	-0-	
10		355 N	355	-0-	-0-	-0-	355	2		N	-0-	-0-	
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	NO RPT	-0-	-290	-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		
09		90	50	-0-	-40	-0-	50	3		N	-0-	-0-	
10		59 R	59	-0-	-0-	-0-	59	3		N	-0-	-0-	
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		58 N	NO RPT	-0-	-58	-0-				N	NO RPT	-0-	
-----													
MONCRIEF-MASTEN (DEVONIAN)			62466 500		NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: COCHRAN		
MONCRIEF, W. A., JR.			575000										
MASTEN, F. O.			WELL #: 2		RRCID -> 048690			COMPL. DATE 07/01/1970			TOTAL DEPTH 10216 PERF. N/A		
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
02		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		
09		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	28	
10		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	28	
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	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	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE	
09	12150 #	11378	-0-	-772	-0-	55 1	11301 2	Y	20	191 1	42	
10	12555 #	11050	-0-	-1505	-0-	22 9						
11	12150 #	11401	-0-	-749	-0-	10961 2	89 9	Y	81		123	
						55 1	11314 2	Y	29		152	
12	12524 #	9029	-0-	-3495	-0-	32 9						
						44 1	8924 2	Y	55		207	
01	11594 #	3841	-0-	-7753	-0-	61 9						
02	10846 #	6851	-0-	-3995	-0-	30 1	3811 2	Y	-0-		207	
						55 1	6793 2	Y	3		210	
						3 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												
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	
09	2237 N	2237	-0-	-0-	-0-	2237 3		N	-0-		-0-	
10	2387 N	1986	-0-	-401	-0-	1986 3		N	-0-		-0-	
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-	

  

EXXON FEE D WELL #: 8 RRCID -> 233102 COMPL. DATE 12/03/2007 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 2985 - 3034												
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	
09	1379 N	1379	-0-	-0-	-0-	1379 3		N	-0-		-0-	
10	1793 N	1793	-0-	-0-	-0-	1793 3		N	-0-		-0-	
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-	

  

EXXON FEE EUBANKS D WELL #: 7 RRCID -> 235564 COMPL. DATE 02/11/2008 TOTAL DEPTH 7215 PERF. 3106 - 3153												
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	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
02	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												
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	
09	693 N	693	-0-	-0-	-0-	462 3	231 9	Y	210	206 1	67	
10	548 N	548	-0-	-0-	-0-	304 3	244 9	Y	222	194 1	95	
11	330 N	273	-0-	-57	-0-	155 3	118 9	Y	107		202	
12	713 N	NO RPT	-0-	-713	-0-			Y	NO RPT		202	
01	558 N	NO RPT	-0-	-558	-0-			Y	NO RPT		202	
02	261 N	NO RPT	-0-	-261	-0-			Y	NO RPT		202	

  

HENRY "5" WELL #: 1Y RRCID -> 250387 COMPL. DATE 05/01/2009 TOTAL DEPTH 3300 PERF. 2988 - 3066												
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	
09	2306 X	2306	-0-	-0-	-0-	2002 3	304 9	Y	276	316 1	271	
10	2232 X	2027	-0-	-205	-0-	1888 3	139 9	Y	126	163 1	234	
11	2130 N	1849	-0-	-281	-0-	1783 3	66 9	Y	60		294	
12	2201 N	NO RPT	-0-	-2201	-0-			Y	NO RPT		294	
01	2015 N	NO RPT	-0-	-2015	-0-			Y	NO RPT		294	
02	1798 N	NO RPT	-0-	-1798	-0-			Y	NO RPT		294	

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 INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09	1266 N	1266	-0-	-0-	-0-	1266 3		Y	-0-		4
10	1310 N	1310	-0-	-0-	-0-	1310 3		Y	-0-		4
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	NO RPT	-0-	-1302	-0-			Y	NO RPT		4
02	1276 N	NO RPT	-0-	-1276	-0-			Y	NO RPT		4
-----											
FLANAGAN "10A"		WELL #:		2Y	RRCID ->	256553	COMPL. DATE	03/02/2010	TOTAL DEPTH	6483	PERF. 3070 - 3085
09	1260 N	934	-0-	-326	-0-	934 3		Y	-0-		14
10	904 N	904	-0-	-0-	-0-	904 3		Y	-0-		14
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	NO RPT	-0-	-899	-0-			Y	NO RPT		15
02	899 N	NO RPT	-0-	-899	-0-			Y	NO RPT		15
-----											
FLANAGAN "10A"		WELL #:		3Y	RRCID ->	256554	COMPL. DATE	02/18/2010	TOTAL DEPTH	6499	PERF. 3053 - 3070
09	413 N	413	-0-	-0-	-0-	413 3		Y	-0-		15
10	65 N	65	-0-	-0-	-0-	65 3		Y	-0-		15
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	NO RPT	-0-	-62	-0-			Y	NO RPT		15
02	4 N	NO RPT	-0-	-4	-0-			Y	NO RPT		15
-----											
FLANAGAN "10A"		WELL #:		1Y	RRCID ->	256613	COMPL. DATE	03/18/2010	TOTAL DEPTH	6453	PERF. 3060 - 3075
09	2121 X	2121	-0-	-0-	-0-	2121 3		Y	-0-		-0-
10	2017 X	2017	-0-	-0-	-0-	2017 3		Y	-0-		-0-
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	NO RPT	-0-	-2418	-0-			Y	NO RPT		-0-
02	2059 X	NO RPT	-0-	-2059	-0-			Y	NO RPT		-0-
-----											
FLANAGAN		WELL #:		960Y	RRCID ->	258358	COMPL. DATE	10/09/2010	TOTAL DEPTH	7260	PERF. 3077 - 3161
09	150 N	105	-0-	-45	-0-	105 3		N	-0-		49
10	79 N	79	-0-	-0-	-0-	79 3		N	-0-		49
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	NO RPT	-0-	-93	-0-			N	NO RPT		49
02	9 N	NO RPT	-0-	-9	-0-			N	NO RPT		49
-----											
ELAM "14"		WELL #:		6Y	RRCID ->	258408	COMPL. DATE	09/25/2010	TOTAL DEPTH	4230	PERF. 3046 - 3064
09	173 N	173	-0-	-0-	-0-	160 3	13 9	Y	12		182
10	53 N	53	-0-	-0-	-0-	42 3	11 9	Y	10		192
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	NO RPT	-0-	-62	-0-			Y	NO RPT		197
02	58 N	NO RPT	-0-	-58	-0-			Y	NO RPT		197
-----											
HARRIS "A"		WELL #:		1614Y	RRCID ->	261306	COMPL. DATE	08/19/2011	TOTAL DEPTH	4250	PERF. 3052 - 3070
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	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
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			4
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			4
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	20			24
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			24
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			24
02		14B DENY	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

09	1282	N	1282	-0-	-0-	-0-	1282	3			N	-0-			-0-
10	1182	N	1182	-0-	-0-	-0-	1182	3			N	-0-			-0-
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	NO RPT	-0-	-1178	-0-					N	NO RPT			7
02	957	N	NO RPT	-0-	-957	-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

09	2275	X	2275	-0-	-0-	-0-	2275	2			N	-0-			-0-
10	2480	X	2294	-0-	-186	-0-	2294	2			N	-0-			-0-
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-

ROBERTSON A WELL #: 3 RRCID -> 246470 COMPL. DATE 12/03/2008 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 2937 - 3016

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	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

09	835	N	835	-0-	-0-	-0-	835	2			N	-0-			-0-
10	785	N	785	-0-	-0-	-0-	785	2			N	-0-			-0-
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-

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

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	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	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU (-)	UNDERAGE	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			LIFT(L)	(CODE)			AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09	2550 X	2373	-0-	-177	-0-		2373 2		N	-0-		-0-
10	2666 X	2349	-0-	-317	-0-		2349 2		N	-0-		-0-
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-
-----												
MOORE, M. A.		WELL #:		4Y	RRCID ->	255571	COMPL. DATE	03/29/2010	TOTAL DEPTH	3202	PERF. 2937 -	3017
09	95 N	95	-0-	-0-	-0-		95 2		N	-0-		-0-
10	465 N	19	-0-	-446	-0-		19 2		N	-0-		-0-
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-
-----												
MOORE, M. A.		WELL #:		5Y	RRCID ->	255572	COMPL. DATE	03/15/2010	TOTAL DEPTH	3205	PERF. 2928 -	3006
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	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
09	848 N	848	-0-	-0-	-0-		848 2		N	-0-		-0-
10	748 N	748	-0-	-0-	-0-		748 2		N	-0-		-0-
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-
-----												
MOORE, M. A.		WELL #:		2Y	RRCID ->	255772	COMPL. DATE	04/09/2010	TOTAL DEPTH	3202	PERF. 2918 -	2996
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	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
09	1440 N	449	-0-	-991	-0-		449 2		N	-0-		-0-
10	1736 N	1076	-0-	-660	-0-		1076 2		N	-0-		-0-
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-
-----												
MOORE, M. A.		WELL #:		84	RRCID ->	256357	COMPL. DATE	02/03/2010	TOTAL DEPTH	7250	PERF. 2938 -	3016
09	300 N	-0-	-0-	-300	-0-				N	-0-		-0-
10	310 N	-0-	-0-	-310	-0-				N	-0-		-0-
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-

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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O				(L)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	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

09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	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

09	1319 N	1319	-0-	-0-	-0-	1319	3	N	-0-			43
10	1364 N	1054	-0-	-310	-0-	1054	3	N	-0-			43
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

PPC OPERATING COMPANY LLC 631462  
 MASTERSON RANCH WELL #: 1 RRCID -> 060106 COMPL. DATE 07/24/1974 TOTAL DEPTH 6142 PERF. N/A

09	270 N	267	-0-	-3	-0-	52	1	215	3	Y	-0-	-0-
10	333 N	333	-0-	-0-	-0-	58	1	275	3	Y	-0-	-0-
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-

GIBSON, J. J. "34" WELL #: 3 RRCID -> 060108 COMPL. DATE 06/18/1974 TOTAL DEPTH 6301 PERF. N/A

09	180 N	85	-0-	-95	-0-	29	1	56	3	Y	-0-	-0-
10	314 N	314	-0-	-0-	-0-	100	1	214	3	Y	-0-	-0-
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-

MASTERSON RANCH 40 WELL #: 1 RRCID -> 064050 COMPL. DATE 04/15/1974 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 6081 - 6093

09	673 N	673	-0-	-0-	-0-	236	1	437	3	Y	-0-	-0-
10	556 N	556	-0-	-0-	-0-	177	1	379	3	Y	-0-	-0-
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-

PROVIDENCE (ATOKA)		//CONT.// 73291 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: COTTLE						
PPC OPERATING COMPANY LLC		//CONT.// 631462													
MASTERTSON RANCH		WELL #: 2		RRCID -> 064051		COMPL. DATE 05/02/1974			TOTAL DEPTH 6100 PERF. 6010 - 6018						
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	BALANCE
09	660 N	81	-0-	-579	-0-	-0-	29	1	52	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	-0-
11	480 N	-0-	-0-	-480	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	-0-
12	93 N	-0-	-0-	-93	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	-0-
01	546 N	546	-0-	-0-	-0-	-0-	157	1	389	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
*02	1002 N	1002	-0-	-0-	-0-	-0-	281	1	721	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
-----															
MASTERTSON RANCH		WELL #: 3		RRCID -> 064052		COMPL. DATE 05/14/1974			TOTAL DEPTH 5998 PERF. 5926 - 5934						
09	112 N	112	-0-	-0-	-0-	-0-	39	1	73	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
10	325 N	325	-0-	-0-	-0-	-0-	103	1	222	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
11	632 N	632	-0-	-0-	-0-	-0-	206	1	426	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
12	567 N	567	-0-	-0-	-0-	-0-	196	1	371	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
01	569 N	569	-0-	-0-	-0-	-0-	165	1	404	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
02	609 N	512	-0-	-97	-0-	-0-	144	1	368	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
-----															
GIBSON, J. J.		WELL #: 4A		RRCID -> 191235		COMPL. DATE 09/13/2002			TOTAL DEPTH 6220 PERF. 6028 - 6058						
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	-0-
-----															
GIBSON, J. J. "40"		WELL #: 10A		RRCID -> 199508		COMPL. DATE 09/13/2003			TOTAL DEPTH 6200 PERF. 6121 - 6133						
09	55 N	55	-0-	-0-	-0-	-0-	18	1	37	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
10	19 N	19	-0-	-0-	-0-	-0-	7	1	12	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
11	30 N	5	-0-	-25	-0-	-0-	1	1	4	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
12	62 N	34	-0-	-28	-0-	-0-	11	1	23	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
01	45 N	45	-0-	-0-	-0-	-0-	13	1	32	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
*02	135 N	135	-0-	-0-	-0-	-0-	38	1	97	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
-----															
GIBSON, J. J.		WELL #: 9A		RRCID -> 203926		COMPL. DATE 02/06/2004			TOTAL DEPTH 6260 PERF. 6107 - 6118						
09	270 N	168	-0-	-102	-0-	-0-	58	1	110	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
10	233 N	233	-0-	-0-	-0-	-0-	74	1	159	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
11	180 N	169	-0-	-11	-0-	-0-	55	1	114	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
12	226 N	226	-0-	-0-	-0-	-0-	78	1	148	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
01	248 N	188	-0-	-60	-0-	-0-	54	1	134	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
02	174 N	83	-0-	-91	-0-	-0-	22	1	61	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
-----															
GIBSON, J. J.		WELL #: 2A		RRCID -> 203928		COMPL. DATE 02/18/2004			TOTAL DEPTH 6340 PERF. 6189 - 6206						
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-	-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-	-0-
-----															
MASTERTSON RANCH 41		WELL #: 8A		RRCID -> 206141		COMPL. DATE 02/25/2005			TOTAL DEPTH 6140 PERF. 6012 - 6029						
09	147 N	147	-0-	-0-	-0-	-0-	51	1	96	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
10	156 N	156	-0-	-0-	-0-	-0-	50	1	106	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
11	120 N	29	-0-	-91	-0-	-0-	10	1	19	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
12	155 N	50	-0-	-105	-0-	-0-	17	1	33	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
01	155 N	107	-0-	-48	-0-	-0-	31	1	76	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
*02	76 N	76	-0-	-0-	-0-	-0-	22	1	54	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-



PRUDENCE (ATOKA)		73303 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: KING				
OASIS OPERATING, INC.		617470										
RATLIFF		WELL #: 1		RRCID -> 251233		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 6242 PERF. 6144 - 6157				
M	O	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
09		19 X	19	-0-	-0-	-0-	19 2	N	-0-			94
10		251 X	251	-0-	-0-	-0-	251 2	N	-0-			94
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	-0-	5322 2	N	-0-			94

PPC OPERATING COMPANY LLC		631462		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: KING				
MASTERTSON, FLOYCE		WELL #: 1		RRCID -> 064723		COMPL. DATE 06/30/1975		TOTAL DEPTH 6240 PERF. 6138 - 6158				
09		210 N	180	-0-	-30	-0-	79 1	101 3	Y	-0-		132
10		176 N	176	-0-	-0-	-0-	67 1	109 3	Y	-0-		132
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

HADDAD-RATLIFF		WELL #: 1		RRCID -> 075492		COMPL. DATE 10/22/1975		TOTAL DEPTH 6206 PERF. N/A				
09		90 N	60	-0-	-30	-0-	26 1	34 3	Y	-0-		17
10		102 N	102	-0-	-0-	-0-	38 1	64 3	Y	-0-		17
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

MASTERTSON, FLOYCE		WELL #: 2		RRCID -> 077338		COMPL. DATE 05/13/1976		TOTAL DEPTH 6256 PERF. N/A				
09		3060 X	2299	-0-	-761	-0-	993 1	1306 3	Y	-0-		17
10		2723 X	2723	-0-	-0-	-0-	1037 1	1686 3	Y	-0-		17
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

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				
09		1560 N	993	-0-	-567	-0-	993 2	N	-0-			-0-
10		1054 N	1054	-0-	-0-	-0-	1054 2	N	-0-			-0-
11		1593 N	1593	-0-	-0-	-0-	1593 2	N	-0-			-0-
12		1643 N	1643	-0-	-0-	-0-	1643 2	N	-0-			-0-
01		1692 N	1692	-0-	-0-	-0-	1692 2	N	-0-			-0-
*02		1637 N	1637	-0-	-0-	-0-	1637 2	N	-0-			-0-

PRUDENCE, N. (CANYON)		73304 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: KING				
GUNN OIL COMPANY		339493										
MASTERTSON PN		WELL #: 5		RRCID -> 225377		COMPL. DATE 06/01/2006		TOTAL DEPTH 6300 PERF. 4425 - 4432				
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-



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		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH		8450 PERF. 7520 - 8046	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM											
			PROD	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE											
09		1828 N	1828	-0-	-0-	-0-	98	1	1713	2	Y	15	14	1	24										
							17	9																	
10		1352 N	1352	-0-	-0-	-0-	71	1	1267	2	Y	13	12	1	25										
							14	9																	
11		1721 N	1721	-0-	-0-	-0-	93	1	1607	2	Y	19	6	1	38										
							21	9																	
12		2023 N	2023	-0-	-0-	-0-	109	1	1879	2	Y	32	31	1	39										
							35	9																	
01		907 N	907	-0-	-0-	-0-	48	1	845	2	Y	13	23	1	29										
							14	9																	
*02		810 N	810	-0-	-0-	-0-	43	1	757	2	Y	9	23	1	15										
							10	9																	
WINDFOHR, A.B. 10														WELL #: 6		RRCID -> 160566		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH		8400 PERF. 7496 - 7616	
09		565 N	565	-0-	-0-	-0-	30	1	531	2	Y	4	5	1	8										
							4	9																	
10		383 N	383	-0-	-0-	-0-	20	1	359	2	Y	4	4	1	8										
							4	9																	
11		516 N	516	-0-	-0-	-0-	28	1	481	2	Y	6	2	1	12										
							7	9																	
12		589 N	545	-0-	-44	-0-	29	1	507	2	Y	8	9	1	11										
							9	9																	
01		611 N	611	-0-	-0-	-0-	33	1	569	2	Y	8	6	1	13										
							9	9																	
*02		657 N	657	-0-	-0-	-0-	35	1	612	2	Y	9	11	1	11										
							10	9																	
WINDFOHR, A.B. 10														WELL #: 7		RRCID -> 160568		COMPL. DATE 10/25/1996		TOTAL DEPTH		8820 PERF. 7982 - 8179			
09		4770 X	4353	-0-	-417	-0-	234	1	4079	2	Y	36	59	1	75										
							40	9																	
10		4929 X	3991	-0-	-938	-0-	211	1	3739	2	Y	37	37	1	75										
							41	9																	
11		3870 X	3870	-0-	-0-	-0-	209	1	3613	2	Y	44	19	1	100										
							48	9																	
12		3595 X	3595	-0-	-0-	-0-	194	1	3339	2	Y	56	81	1	75										
							62	9																	
01		4472 X	4472	-0-	-0-	-0-	239	1	4161	2	Y	65	45	1	95										
							72	9																	
*02		3982 X	3982	-0-	-0-	-0-	213	1	3714	2	Y	50	78	1	67										
							55	9																	
WINDFOHR, A.B. 10														WELL #: 8		RRCID -> 163027		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH		8000 PERF. 7405 - 7792	
09		1320 N	1300	-0-	-20	-0-	70	1	1218	2	Y	11	17	1	22										
							12	9																	
10		1364 N	983	-0-	-381	-0-	52	1	921	2	Y	9	11	1	20										
							10	9																	
11		1002 N	1002	-0-	-0-	-0-	54	1	936	2	Y	11	5	1	26										
							12	9																	
12		1216 N	1216	-0-	-0-	-0-	66	1	1129	2	Y	19	21	1	24										
							21	9																	
01		837 N	780	-0-	-57	-0-	42	1	725	2	Y	12	15	1	21										
							13	9																	
*02		1345 N	1345	-0-	-0-	-0-	72	1	1254	2	Y	17	17	1	21										
							19	9																	

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 CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
09	2790 X	2074	-0-	-716	-0-	111	1	1944	2	Y	17	30	1	38
10	2883 X	2085	-0-	-798	-0-	110	1	1954	2	Y	19	19	1	38
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	2251 N	2251	-0-	-0-	-0-	120	1	2095	2	Y	33	25	1	50
*02	2900 N	3214	-0-	314	314	172	1	2997	2	Y	41	41	1	50
-----														
WINDFOHR, A.B. 10 WELL #: 14 RRCID -> 170453 COMPL. DATE 09/05/1998 TOTAL DEPTH 8425 PERF. 7484 - 8025														
09	1060 N	1060	-0-	-0-	-0-	57	1	994	2	Y	8	11	1	16
10	868 N	828	-0-	-40	-0-	44	1	775	2	Y	8	8	1	16
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	892 N	892	-0-	-0-	-0-	48	1	830	2	Y	13	12	1	21
02	986 N	949	-0-	-37	-0-	51	1	885	2	Y	12	17	1	16
-----														
WINDFOHR, A.B. 10 WELL #: 15 RRCID -> 171945 COMPL. DATE 11/17/1998 TOTAL DEPTH 8249 PERF. 7516 - 8013														
09	1389 N	1389	-0-	-0-	-0-	75	1	1301	2	Y	12	15	1	22
10	1085 N	998	-0-	-87	-0-	53	1	935	2	Y	9	11	1	20
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	791	-0-	-201	-0-	42	1	737	2	Y	11	15	1	21
02	1131 N	1038	-0-	-93	-0-	55	1	968	2	Y	14	18	1	17
-----														
WINDFOHR, A.B. 10 WELL #: 17 RRCID -> 173615 COMPL. DATE 06/29/1999 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7543 - 7643														
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					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 #: 20 RRCID -> 179194 COMPL. DATE 09/20/2000 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7390 - 7704													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
09	1110 N	780	-0-	-330	-0-	42	1	731	2	Y	6	11	14
						7	9						
10	992 N	513	-0-	-479	-0-	27	1	480	2	Y	5	7	12
						6	9						
11	817 N	817	-0-	-0-	-0-	44	1	763	2	Y	9	3	18
						10	9						
12	806 N	688	-0-	-118	-0-	37	1	639	2	Y	11	15	14
						12	9						
01	527 N	289	-0-	-238	-0-	15	1	268	2	Y	5	9	10
						6	9						
*02	1087 N	1087	-0-	-0-	-0-	58	1	1014	2	Y	14	8	16
						15	9						
WINDFOHR, A.B. 10 WELL #: 21 RRCID -> 180372 COMPL. DATE 11/17/2000 TOTAL DEPTH 8170 PERF. 7410 - 7934													
09	2130 N	1859	-0-	-271	-0-	100	1	1744	2	Y	14	25	32
						15	9						
10	1922 N	1455	-0-	-467	-0-	77	1	1363	2	Y	14	16	30
						15	9						
11	1890 N	1546	-0-	-344	-0-	83	1	1444	2	Y	17	7	40
						19	9						
12	2034 N	2034	-0-	-0-	-0-	110	1	1890	2	Y	31	32	39
						34	9						
01	1457 N	1341	-0-	-116	-0-	72	1	1247	2	Y	20	24	35
						22	9						
*02	1946 N	1946	-0-	-0-	-0-	104	1	1814	2	Y	25	29	31
						28	9						
WINDFOHR, A.B. 10 WELL #: 22 RRCID -> 183927 COMPL. DATE 06/12/2001 TOTAL DEPTH 7770 PERF. 7358 - 7568													
09	1430 N	1430	-0-	-0-	-0-	77	1	1340	2	Y	12	18	24
						13	9						
10	1240 N	1072	-0-	-168	-0-	57	1	1004	2	Y	10	12	22
						11	9						
11	1620 N	1351	-0-	-269	-0-	73	1	1260	2	Y	16	6	32
						18	9						
12	2565 N	2565	-0-	-0-	-0-	138	1	2383	2	Y	40	26	46
						44	9						
01	1463 N	1463	-0-	-0-	-0-	78	1	1361	2	Y	22	28	40
						24	9						
*02	1343 N	1343	-0-	-0-	-0-	72	1	1252	2	Y	17	33	24
						19	9						
WINDFOHR, A.B. 10 WELL #: 24 RRCID -> 184505 COMPL. DATE 06/30/2001 TOTAL DEPTH 8730 PERF. 7664 - 8104													
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		1
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		1
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

RHOMBOCHASM (BEND CONGLOMERATE) //CONT.// 76251 025 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COTTLE														
BURNETT OIL CO., INC. //CONT.// 110016														
WINDFOHR, A.B. 10 WELL #: 25 RRCID -> 188742 COMPL. DATE 02/22/2002 TOTAL DEPTH 7960 PERF. 7236 - 7724														
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	EOM BALANCE
09	3990 X	3821	-0-	-169	-0-	205	1	3581	2	Y	32	47	1	63
10	3751 X	3344	-0-	-407	-0-	177	1	3133	2	Y	31	31	1	63
11	4291 X	4291	-0-	-0-	-0-	232	1	4005	2	Y	49	16	1	96
12	4104 X	4104	-0-	-0-	-0-	222	1	3812	2	Y	64	78	1	82
01	3937 X	3485	-0-	-452	-0-	186	1	3242	2	Y	52	50	1	84
02	4147 X	3865	-0-	-282	-0-	207	1	3604	2	Y	49	69	1	64
-----														
WINDFOHR, A.B. 10 WELL #: 23 RRCID -> 189173 COMPL. DATE 02/16/2002 TOTAL DEPTH 8510 PERF. 7524 - 8038														
09	1143 N	1143	-0-	-0-	-0-	61	1	1072	2	Y	9	12	1	18
10	930 N	675	-0-	-255	-0-	36	1	632	2	Y	6	9	1	15
11	1159 N	1159	-0-	-0-	-0-	63	1	1082	2	Y	13	4	1	24
12	1178 N	1150	-0-	-28	-0-	62	1	1068	2	Y	18	20	1	22
01	917 N	917	-0-	-0-	-0-	49	1	853	2	Y	14	14	1	22
02	1131 N	1034	-0-	-97	-0-	55	1	965	2	Y	13	18	1	17
-----														
WINDFOHR, A.B. 10 WELL #: 26 RRCID -> 190104 COMPL. DATE 06/07/2002 TOTAL DEPTH 7951 PERF. 7318 - 7646														
09	2130 X	2072	-0-	-58	-0-	111	1	1942	2	Y	17	21	1	32
10	1922 X	1404	-0-	-518	-0-	74	1	1316	2	Y	13	16	1	29
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	892 N	892	-0-	-0-	-0-	48	1	830	2	Y	13	22	1	27
*02	2098 N	2098	-0-	-0-	-0-	112	1	1957	2	Y	26	22	1	31
-----														
WINDFOHR, A. B. 10 WELL #: 33 RRCID -> 195803 COMPL. DATE 05/12/2003 TOTAL DEPTH 8070 PERF. 7374 - 7780														
09	2075 N	2075	-0-	-0-	-0-	111	1	1944	2	Y	18	23	1	33
10	1860 N	1603	-0-	-257	-0-	85	1	1503	2	Y	14	16	1	31
11	1680 N	1500	-0-	-180	-0-	81	1	1400	2	Y	17	8	1	40
12	2139 N	1761	-0-	-378	-0-	95	1	1635	2	Y	28	33	1	35
01	1612 N	531	-0-	-1081	-0-	28	1	494	2	Y	8	21	1	22
02	1450 N	1423	-0-	-27	-0-	76	1	1327	2	Y	18	18	1	22



RHOMBOCHASM (BEND CONGLOMERATE) //CONT.// 76251 025 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COTTLE													
BURNETT OIL CO., INC. //CONT.// 110016													
WINDFOHR, A. B. 10 WELL #: 13 RRCID -> 219901 COMPL. DATE 06/29/2006 TOTAL DEPTH 9236 PERF. 7796 - 8216													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
09	4314 X	4314	-0-	-0-	-0-	232	1	4043	2	Y	35	46	66
						39	9						
10	3658 X	3196	-0-	-462	-0-	169	1	2994	2	Y	30	33	63
						33	9						
11	4116 X	4116	-0-	-0-	-0-	222	1	3842	2	Y	47	16	94
						52	9						
12	4464 X	4032	-0-	-432	-0-	218	1	3746	2	Y	62	76	80
						68	9						
01	4464 X	3350	-0-	-1114	-0-	179	1	3116	2	Y	50	49	81
						55	9						
02	4176 X	3917	-0-	-259	-0-	209	1	3654	2	Y	49	66	64
						54	9						
WINDFOHR, A. B. 10 WELL #: 37 RRCID -> 224008 COMPL. DATE 09/21/2006 TOTAL DEPTH 9725 PERF. 7747 - 8684													
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
02	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													
09	889 N	889	-0-	-0-	-0-	48	1	833	2	Y	7	9	13
						8	9						
10	713 N	633	-0-	-80	-0-	33	1	592	2	Y	7	7	13
						8	9						
11	903 N	903	-0-	-0-	-0-	49	1	843	2	Y	10	3	20
						11	9						
12	1014 N	1014	-0-	-0-	-0-	55	1	942	2	Y	15	16	19
						17	9						
01	683 N	683	-0-	-0-	-0-	36	1	635	2	Y	11	12	18
						12	9						
02	870 N	834	-0-	-36	-0-	45	1	777	2	Y	11	15	14
						12	9						
WINDFOHR, A. B. 10 WELL #: 42 RRCID -> 229197 COMPL. DATE 06/08/2007 TOTAL DEPTH 8222 PERF. 7535 - 7597													
09	1620 N	1524	-0-	-96	-0-	82	1	1428	2	Y	13	18	24
						14	9						
10	1364 N	1246	-0-	-118	-0-	66	1	1167	2	Y	12	12	24
						13	9						
11	1176 N	1176	-0-	-0-	-0-	64	1	1098	2	Y	13	6	31
						14	9						
12	1514 N	1514	-0-	-0-	-0-	82	1	1407	2	Y	23	25	29
						25	9						
01	1240 N	777	-0-	-463	-0-	41	1	723	2	Y	12	18	23
						13	9						
*02	1175 N	1175	-0-	-0-	-0-	63	1	1095	2	Y	15	19	19
						17	9						



RHOMBOCHASM (BEND CONGLOMERATE) //CONT.// 76251 025 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: COTTLE		
BURNETT OIL CO., INC. //CONT.// 110016															
WINDFOHR, A. B. 10 WELL #: 38 RRCID -> 230393 COMPL. DATE 04/06/2007													TOTAL DEPTH	8930	PERF. 7930 - 8360
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				
09	4470 X	4100	-0-	-370	-0-	220 1	3843 2	Y	34	53 1	69				
10	4619 X	3057	-0-	-1562	-0-	37 9	2864 2	Y	28	34 1	63				
11	3956 X	3956	-0-	-0-	-0-	31 9	3692 2	Y	45	16 1	92				
12	4026 X	4026	-0-	-0-	-0-	214 1	3740 2	Y	63	75 1	80				
01	4925 X	4925	-0-	-0-	-0-	50 9	4582 2	Y	73	49 1	104				
*02	4271 X	4271	-0-	-0-	-0-	217 1	3982 2	Y	55	86 1	73				
						69 9									
						263 1									
						80 9									
						228 1									
						61 9									
GUNN OIL COMPANY 339493															
RUSSELL WELL #: 1 RRCID -> 161922 COMPL. DATE 02/05/1997													TOTAL DEPTH	9550	PERF. 8346 - 8980
09	3630 X	1828	-0-	-1802	-0-	35 1	1720 2	N	66	187 1	27				
10	2945 X	2660	-0-	-285	-0-	73 9	124 9	N	113		140				
11	3120 X	2296	-0-	-824	-0-	2536 2	2137 2	N	120	193 1	67				
12	3224 X	2666	-0-	-558	-0-	27 1	2277 2	N	335	192 1	210				
01	3224 X	1868	-0-	-1356	-0-	132 9	1647 2	N	184	194 1	200				
02	2494 X	1500	-0-	-994	-0-	20 1	1482 2	N	2	2 8	200				
						369 9									
						19 1									
						202 9									
						16 1									
						2 9									
RUSSELL WELL #: 3 RRCID -> 183709 COMPL. DATE 05/07/2001													TOTAL DEPTH	8950	PERF. 7726 - 8356
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-				
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-				
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-				
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-				
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-				
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-				
BROTHERS WELL #: 5 RRCID -> 197498 COMPL. DATE 05/30/2003													TOTAL DEPTH	9100	PERF. 7812 - 8436
09	2778 N	2778	-0-	-0-	-0-	70 1	2708 2	N	-0-		30				
10	2666 N	2398	-0-	-268	-0-	2398 2		N	-0-		30				
11	2670 N	2419	-0-	-251	-0-	70 1	2349 2	N	-0-		30				
12	2759 N	287	-0-	-2472	-0-	65 1	222 2	N	-0-		30				
01	2387 N	1938	-0-	-449	-0-	50 1	1888 2	N	-0-		30				
02	2349 N	2118	-0-	-231	-0-	70 1	2048 2	N	-0-		30				
SOJOURNER DRILLING CORPORATION 800750															
FOX WELL #: 1 RRCID -> 194005 COMPL. DATE 03/25/2002													TOTAL DEPTH	8189	PERF. 7968 - 7932
09	1522 X	1522	-0-	-0-	-0-	1522 2		N	-0-		142				
10	1301 X	1301	-0-	-0-	-0-	1301 2		N	-0-		142				
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				

RILEY, NORTH (YATES)															
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P.															
DOSS-YATES															
76707 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GAINES															
147862															
WELL #: 1 RRCID -> 174841 COMPL. DATE 08/19/2000 TOTAL DEPTH 3149 PERF. 2544 - 3061															
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
09		630 N	211	-0-	-419	-0-	211	2			N	-0-			-0-
10		740 N	740	-0-	-0-	-0-	740	2			N	-0-			-0-
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-
-----															
DOSS YATES 365															
WELL #: 1 RRCID -> 184081 COMPL. DATE 05/22/2001 TOTAL DEPTH 3250 PERF. 3112 - 3148															
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			49
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			49
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
-----															
DOSS YATES 395															
WELL #: 1 RRCID -> 184247 COMPL. DATE 04/06/2001 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 3094 - 3129															
09		2479 N	2479	-0-	-0-	-0-	2479	2			N	-0-			87
10		2666 N	2060	-0-	-606	-0-	2060	2			N	-0-			87
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
-----															
DOSS YATES 395															
WELL #: 2 RRCID -> 188411 COMPL. DATE 02/06/2002 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 3094 - 3133															
09		705 N	705	-0-	-0-	-0-	705	2			N	-0-			88
10		894 N	894	-0-	-0-	-0-	894	2			N	-0-			88
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
-----															
DOSS YATES 365															
WELL #: 2 RRCID -> 191006 COMPL. DATE 08/22/2002 TOTAL DEPTH 3300 PERF. 3094 - 3134															
09		3090 X	3048	-0-	-42	-0-	3048	2			N	-0-			44
10		3720 X	2530	-0-	-1190	-0-	2530	2			N	-0-			44
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
-----															
SPARKS YATES 396															
WELL #: 1 RRCID -> 203710 COMPL. DATE 12/05/2003 TOTAL DEPTH 3353 PERF. 3144 - 3262															
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	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															
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			20
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			20
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			20
12	14B2	EXT	-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

RILEY, NORTH (YATES)		//CONT.// 76707 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GAINES								
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P.		//CONT.// 147862														
NORTH RILEY YATES "361"		WELL #: 1		RRCID -> 207565		COMPL. DATE 02/17/2005		TOTAL DEPTH 3350 PERF. 3064 - 3120								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	420 N	-0-	-0-	-420	-0-					N	-0-					93
10	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					93
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
-----																
NORTH RILEY YATES "365"		WELL #: 3		RRCID -> 208165		COMPL. DATE 02/11/2005		TOTAL DEPTH 3369 PERF. 2952 - 3166								
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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								
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
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
-----																
CITATION OIL & GAS CORP.		154235		RRCID -> 202712		COMPL. DATE 09/16/2003		TOTAL DEPTH 4769 PERF. 2874 - 3006								
DOSS, M. S.		WELL #: 4														
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
-----																
HUMBLE-SHELL FEE		WELL #: 3		RRCID -> 224213		COMPL. DATE 09/20/2006		TOTAL DEPTH 4800 PERF. 2855 - 3087								
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
-----																
LYNK OPERATING CO., INC.		516255		RRCID -> 225376		COMPL. DATE 08/29/2007		TOTAL DEPTH 3306 PERF. 3084 - 3118								
N. JENKINS "363"		WELL #: 2														
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

RILEY, NORTH (YATES)		//CONT.// 76707 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GAINES								
LYNX OPERATING CO., INC.		//CONT.// 516255														
N. JENKINS "363"		WELL #: 1		RRCID -> 225378		COMPL. DATE 09/28/2007		TOTAL DEPTH 3425 PERF. 3052 - 3066								
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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	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								
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	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								
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	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								
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
-----																
N. JENKINS "398"		WELL #: 3		RRCID -> 225382		COMPL. DATE 09/10/2007		TOTAL DEPTH 3316 PERF. 3085 - 3117								
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	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								
09	2506	N	2506	-0-	-0-	-0-	2506	3		Y	-0-					-0-
10	2247	N	2247	-0-	-0-	-0-	2247	3		Y	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-2604	-0-				Y	NO RPT					-0-
02	2436	X	NO RPT	-0-	-2436	-0-				Y	NO RPT					-0-
-----																
N. JENKINS "363"		WELL #: 5		RRCID -> 225666		COMPL. DATE 08/31/2007		TOTAL DEPTH 3310 PERF. 3075 - 3108								
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	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 "10"		WELL #:		2	RRCID ->	225667	COMPL. DATE	08/16/2007	TOTAL DEPTH	3310	PERF. 3065 - 3098	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09		413 N	413	-0-	-0-	412 3		1 9	Y	1	1 8	-0-
10		442 N	442	-0-	-0-	442 3			Y	-0-		-0-
11		411 N	411	-0-	-0-	411 3			Y	-0-		-0-
12		434 N	-0-	-0-	-434				Y	-0-		-0-
01		434 N	NO RPT	-0-	-434				Y	NO RPT		-0-
02		406 N	NO RPT	-0-	-406				Y	NO RPT		-0-
-----												
N. JENKINS "398"		WELL #:		1	RRCID ->	225725	COMPL. DATE	08/17/2007	TOTAL DEPTH	3313	PERF. 3052 - 3087	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-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	
09	120	N	54	-0-	-66	54 2			N	-0-		-0-
10	196	N	196	-0-	-0-	196 2			N	-0-		-0-
11	72	N	72	-0-	-0-	72 2			N	-0-		-0-
12	65	N	65	-0-	-0-	65 2			N	-0-		-0-
01	186	N	-0-	-0-	-186				N	-0-		-0-
02	58	N	-0-	-0-	-58				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	
09	2340	N	922	-0-	-1418	922 3			N	-0-		-0-
10	2198	N	2198	-0-	-0-	2198 3			N	-0-		-0-
11	2419	N	2419	-0-	-0-	2419 3			N	-0-		-0-
12	2358	N	2358	-0-	-0-	2358 3			N	-0-		-0-
01	2201	N	2153	-0-	-48	2153 3			N	-0-		-0-
02	2349	N	2023	-0-	-326	2023 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	
09	2610	X	2084	-0-	-526	2084 2			N	-0-		-0-
10	2697	X	1815	-0-	-882	1815 2			N	-0-		-0-
11	2610	X	1866	-0-	-744	1866 2			N	-0-		-0-
12	2201	X	1680	-0-	-521	1680 2			N	-0-		-0-
01	2139	X	1974	-0-	-165	1974 2			N	-0-		-0-
*02	1898	N	1898	-0-	-0-	1898 2			N	-0-		-0-
-----												
RILEY -A- GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	020767	COMPL. DATE	03/05/1963	TOTAL DEPTH	3302	PERF. N/A	
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

SEMINOLE (YATES)		//CONT.// 82225 852		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GAINES								
HESS SEMINOLE ASSETS LLC		//CONT.// 381674														
GIBBS, KATIE S. /80		WELL #: 2BH		RRCID -> 020768		COMPL. DATE 07/27/1940		TOTAL DEPTH 5350 PERF. 3191 - 3240								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-
GIBBS, KATIE S.		WELL #: 3BH		RRCID -> 020769		COMPL. DATE 10/10/1940		TOTAL DEPTH 5320 PERF. 3180 - 3190								
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-
GIBBS GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 033632		COMPL. DATE 07/21/1964		TOTAL DEPTH 3352 PERF. 3191 - 3271								
09	1559 N	1559	-0-	-0-	-0-	1559	2			N	-0-					-0-
10	1643 N	1423	-0-	-220	-0-	1423	2			N	-0-					-0-
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-
RILEY, T. S., -B- GAS UNIT		WELL #: 9		RRCID -> 034936		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 6565 PERF. 3168 - 3262								
09	1320 N	1192	-0-	-128	-0-	1192	2			N	-0-					-0-
10	1271 N	1147	-0-	-124	-0-	1147	2			N	-0-					-0-
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-
TIPPIT GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 037056		COMPL. DATE 04/23/2003		TOTAL DEPTH 3350 PERF. 3194 - 3315								
09	5479 X	5479	-0-	-0-	-0-	5479	2			N	-0-					-0-
10	5678 X	5678	-0-	-0-	-0-	5678	2			N	-0-					-0-
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-
TURLIN, WALTER		WELL #: 17		RRCID -> 041970		COMPL. DATE 05/12/2003		TOTAL DEPTH 3380 PERF. 3245 - 3380								
09	2676 N	2676	-0-	-0-	-0-	2676	2			N	-0-					-0-
10	2542 N	2386	-0-	-156	-0-	2386	2			N	-0-					-0-
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-
BLAKEMORE GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 173447		COMPL. DATE 04/12/1999		TOTAL DEPTH 3348 PERF. 3210 - 3278								
09	1128 N	1128	-0-	-0-	-0-	1128	2			N	-0-					-0-
10	1255 N	1255	-0-	-0-	-0-	1255	2			N	-0-					-0-
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-

SEMINOLE (YATES)		//CONT.// 82225 852		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GAINES				
HESS SEMINOLE ASSETS LLC		//CONT.// 381674										
MATTHEWS "A" GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 184823		COMPL. DATE 07/31/2001		TOTAL DEPTH 3472 PERF. 3199 - 3329				
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
09	2823 X	2823	-0-	-0-	-0-	2823	2		N	-0-		-0-
10	3244 X	3244	-0-	-0-	-0-	3244	2		N	-0-		-0-
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-
-----												
S. F. MANN GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 184824		COMPL. DATE 07/03/2001		TOTAL DEPTH 3400 PERF. 3065 - 3198				
09	1016 N	1016	-0-	-0-	-0-	1016	2		N	-0-		-0-
10	982 N	982	-0-	-0-	-0-	982	2		N	-0-		-0-
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-
-----												
SEMINOLE DEEP UNIT GRAVES 250		WELL #: 1		RRCID -> 197336		COMPL. DATE 06/19/2003		TOTAL DEPTH 9405 PERF. 3182 - 3307				
09	3570 X	3282	-0-	-288	-0-	3282	2		N	-0-		-0-
10	3689 X	2814	-0-	-875	-0-	2814	2		N	-0-		-0-
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-
-----												
WALTER TURLIN		WELL #: 1		RRCID -> 202714		COMPL. DATE 11/18/2003		TOTAL DEPTH 5336 PERF. 3238 - 3276				
09	139 N	139	-0-	-0-	-0-	139	2		N	-0-		-0-
10	124 N	80	-0-	-44	-0-	80	2		N	-0-		-0-
11	120 N	69	-0-	-51	-0-	69	2		N	-0-		-0-
12	155 N	136	-0-	-19	-0-	136	2		N	-0-		-0-
01	140 N	140	-0-	-0-	-0-	140	2		N	-0-		-0-
*02	99 N	99	-0-	-0-	-0-	99	2		N	-0-		-0-
-----												
MATTHEWS "A" GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 202731		COMPL. DATE 12/21/2003		TOTAL DEPTH 3510 PERF. 3229 - 3379				
09	2250 X	1198	-0-	-1052	-0-	1198	2		N	-0-		-0-
10	3005 X	3005	-0-	-0-	-0-	3005	2		N	-0-		-0-
11	2595 X	2595	-0-	-0-	-0-	2595	2		N	-0-		-0-
12	2325 X	2226	-0-	-99	-0-	2226	2		N	-0-		-0-
01	2325 X	2231	-0-	-94	-0-	2231	2		N	-0-		-0-
*02	2763 N	2763	-0-	-0-	-0-	2763	2		N	-0-		-0-
-----												
GIBBS GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 203766		COMPL. DATE 12/24/2003		TOTAL DEPTH 3508 PERF. 3160 - 3327				
09	2640 N	2322	-0-	-318	-0-	2322	2		N	-0-		-0-
10	2666 N	2078	-0-	-588	-0-	2078	2		N	-0-		-0-
11	2223 N	2223	-0-	-0-	-0-	2223	2		N	-0-		-0-
12	2387 N	2100	-0-	-287	-0-	2100	2		N	-0-		-0-
01	2164 N	2164	-0-	-0-	-0-	2164	2		N	-0-		-0-
*02	2900 N	3515	-0-	615	615	3515	2		N	-0-		-0-
-----												
RILEY 'A' GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 203767		COMPL. DATE 01/07/2004		TOTAL DEPTH 5445 PERF. 3130 - 3242				
09	972 N	972	-0-	-0-	-0-	972	2		N	-0-		-0-
10	873 N	873	-0-	-0-	-0-	873	2		N	-0-		-0-
11	859 N	859	-0-	-0-	-0-	859	2		N	-0-		-0-
12	992 N	775	-0-	-217	-0-	775	2		N	-0-		-0-
01	868 N	721	-0-	-147	-0-	721	2		N	-0-		-0-
02	841 N	739	-0-	-102	-0-	739	2		N	-0-		-0-

SEMINOLE (YATES)		//CONT.// 82225 852		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GAINES	
HESS SEMINOLE ASSETS LLC		//CONT.// 381674							
SAWYER GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 206562		COMPL. DATE 01/24/2005		TOTAL DEPTH 3500 PERF. 3338 - 3458	
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	BALANCE
09	2010 N	1742	-0-	-268	-0-	1742 2	N	-0-	-0-
10	1860 N	1837	-0-	-23	-0-	1837 2	N	-0-	-0-
11	1641 N	1641	-0-	-0-	-0-	1641 2	N	-0-	-0-
12	1798 N	1680	-0-	-118	-0-	1680 2	N	-0-	-0-
01	1829 N	1352	-0-	-477	-0-	1352 2	N	-0-	-0-
02	1595 N	910	-0-	-685	-0-	910 2	N	-0-	-0-
-----									
RILEY 'A' GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 211694		COMPL. DATE 09/29/2005		TOTAL DEPTH 3390 PERF. 3177 - 3290	
09	2190 N	1549	-0-	-641	-0-	1549 2	N	-0-	-0-
10	2452 N	2452	-0-	-0-	-0-	2452 2	N	-0-	-0-
11	2485 N	2485	-0-	-0-	-0-	2485 2	N	-0-	-0-
12	2108 N	2108	-0-	-0-	-0-	2108 2	N	-0-	-0-
01	2449 N	1998	-0-	-451	-0-	1998 2	N	-0-	-0-
02	2407 N	1948	-0-	-459	-0-	1948 2	N	-0-	-0-
-----									
BLAKEMORE GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 211950		COMPL. DATE 10/11/2005		TOTAL DEPTH 3500 PERF. 3279 - 3393	
09	3390 X	1805	-0-	-1585	-0-	1805 2	N	-0-	-0-
10	3503 X	2327	-0-	-1176	-0-	2327 2	N	-0-	-0-
11	2092 X	2092	-0-	-0-	-0-	2092 2	N	-0-	-0-
12	2077 X	2038	-0-	-39	-0-	2038 2	N	-0-	-0-
01	2077 X	1705	-0-	-372	-0-	1705 2	N	-0-	-0-
02	1943 N	1233	-0-	-710	-0-	1233 2	N	-0-	-0-
-----									
COFFEY GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 213461		COMPL. DATE 11/04/2005		TOTAL DEPTH 3550 PERF. 3274 - 3389	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
02	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	
09	2706 N	2706	-0-	-0-	-0-	2706 2	N	-0-	-0-
10	2728 N	2570	-0-	-158	-0-	2570 2	N	-0-	-0-
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	13	2913 2	N	-0-	-0-
-----									
E. J. AUSTIN GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 213902		COMPL. DATE 01/05/2006		TOTAL DEPTH 3500 PERF. 3240 - 3355	
09	1617 N	1617	-0-	-0-	-0-	1617 2	N	-0-	-0-
10	1489 N	1489	-0-	-0-	-0-	1489 2	N	-0-	-0-
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-
-----									
CRAIN GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 213929		COMPL. DATE 01/18/2006		TOTAL DEPTH 3602 PERF. 3352 - 3470	
09	1350 N	705	-0-	-645	-0-	705 2	N	-0-	-0-
10	1116 N	830	-0-	-286	-0-	830 2	N	-0-	-0-
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-



SEMINOLE (YATES)		//CONT.//		82225 852	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: GAINES				
HESS SEMINOLE ASSETS LLC		//CONT.//		381674								
NORTHROP GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	215845	COMPL. DATE	02/15/2006	TOTAL DEPTH	3600	PERF. 3375 - 3487	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
09	660 N	604	-0-	-56	-0-	604	2	N	-0-	-0-	-0-	
10	620 N	524	-0-	-96	-0-	524	2	N	-0-	-0-	-0-	
11	441 N	441	-0-	-0-	-0-	441	2	N	-0-	-0-	-0-	
12	620 N	415	-0-	-205	-0-	415	2	N	-0-	-0-	-0-	
01	527 N	389	-0-	-138	-0-	389	2	N	-0-	-0-	-0-	
*02	501 N	501	-0-	-0-	-0-	501	2	N	-0-	-0-	-0-	
-----												
T.S. RILEY 197 GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	215964	COMPL. DATE	04/14/2006	TOTAL DEPTH	3622	PERF. 3336 - 3453	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	
-----												
NORTHROP GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	223212	COMPL. DATE	11/15/2005	TOTAL DEPTH	3650	PERF. 3412 - 3650	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-	
-----												
XTO ENERGY INC.				945936		CAPACITY		CNTY: GAINES				
H. & J. SECTION 217		WELL #:		15	RRCID ->	020770	COMPL. DATE	11/13/1961	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 3285 - 3369	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	
01	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15	3	N	-0-	-0-	-0-	
*02	107 N	107	-0-	-0-	-0-	107	3	N	-0-	-0-	-0-	
-----												
H & J SECTION 217		WELL #:		16	RRCID ->	078230	COMPL. DATE	07/26/1978	TOTAL DEPTH	3400	PERF. N/A	
09	782 N	782	-0-	-0-	-0-	782	3	N	-0-	-0-	-0-	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	
11	316 N	316	-0-	-0-	-0-	316	3	N	-0-	-0-	-0-	
12	806 N	-0-	-0-	-806	-0-			N	-0-	-0-	-0-	
01	74 N	74	-0-	-0-	-0-	74	3	N	-0-	-0-	-0-	
02	319 N	263	-0-	-56	-0-	263	3	N	-0-	-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	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2973			Y	-0-	-0-	-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2973			Y	-0-	-0-	-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2973			Y	-0-	-0-	-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2973			Y	-0-	-0-	-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2973			Y	-0-	-0-	-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2973			Y	-0-	-0-	-0-	

SEMINOLE, WEST		//CONT.//		82233 001	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: GAINES			
OXY USA WTP LP		//CONT.//		630555							
WEST SEMINOLE SA UNIT				WELL #: 1105	RRCID -> 158722	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	5200	PERF. 4890 - 5070	
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	BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-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
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-

WEST SEMINOLE SAN ANDRES UNIT				WELL #: 621	RRCID -> 218516	COMPL. DATE 04/24/2015	TOTAL DEPTH	5204	PERF. 4910 - 5048
09	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-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
09	30 #	26	-0-	-4	-0-	26 3	N	-0-	-0-
10	31 #	3	-0-	-28	-0-	3 3	N	-0-	-0-
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-

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	
09	456 N	456	-0-	-0-	-0-	197 1	259 3	Y	-0-	-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
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-

STOCKYARD (SAN ANDRES)		86252 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GAINES		
TEXLAND PETROLEUM, L.P.		849735								
COOK, E. ESTATE		WELL #: 3		RRCID -> 214222		COMPL. DATE 11/11/2005		TOTAL DEPTH 6129 PERF. 4547 - 4559		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
				(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	
09	10470 X	4530	-0-	-5940	-0-	4530	3		N	-0-
10	10819 X	9533	-0-	-1286	-0-	9533	3		N	-0-
11	10722 X	10722	-0-	-0-	-0-	10722	3		N	-0-
12	10632 X	10632	-0-	-0-	-0-	10632	3		N	-0-
01	10177 X	10177	-0-	-0-	-0-	10177	3		N	-0-
*02	9459 X	9459	-0-	-0-	-0-	9459	3		N	-0-

COOK, E. ESTATE "A"		WELL #: 4		RRCID -> 248468		COMPL. DATE 12/01/2008		TOTAL DEPTH 4761 PERF. 4576 - 4581		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-

WALLACE		WELL #: 1		RRCID -> 249407		COMPL. DATE 09/18/2008		TOTAL DEPTH 6717 PERF. 4607 - 4617				
09	210 N	66	-0-	-144	-0-	60	3	6	9	N	5	180
10	232 N	232	-0-	-0-	-0-	221	3	11	9	N	10	190
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

DINES		WELL #: 1 C		RRCID -> 252925		COMPL. DATE 08/07/2009		TOTAL DEPTH 6709 PERF. 4559 - 4574				
09	720 N	392	-0-	-328	-0-	392	3			N	-0-	195
10	929 N	929	-0-	-0-	-0-	921	3	8	9	N	7	202
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

TEX-MEX SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC KNIGHT		89005 001		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: GAINES			
		775854									
		WELL #: 1 C		RRCID -> 128792		COMPL. DATE 09/13/1988		TOTAL DEPTH 7700 PERF. 4332 - 4602			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	160
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	160
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

TEX-MEX (LOWER CLEARFORK) CONTINENTAL EXPLORATION, L.L.C. EWING, JOAN		89005 400		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: GAINES			
		173649									
		WELL #: 1		RRCID -> 244885		COMPL. DATE 08/14/2007		TOTAL DEPTH 8321 PERF. 8025 - 8074			
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

-----												
TEX-MEX (LOWER CLEARFORK) //CONT.// 89005 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GAINES												
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC 775854												
KNIGHT WELL #: 1 T RRCID -> 128312 COMPL. DATE 08/18/1988 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7090 - 7141												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
-----												
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
02	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												
-----												
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	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												
-----												
09	833 N	833	-0-	-0-	-0-	150	1	683	2	N	-0-	-0-
10	837 N	624	-0-	-213	-0-	624	2			N	-0-	-0-
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-
-----												
PPC OPERATING COMPANY LLC 631462												
THOMAS, R. A. ET AL WELL #: 2 RRCID -> 102500 COMPL. DATE 10/01/1982 TOTAL DEPTH 6336 PERF. 6202 - 6232												
-----												
09	1106 N	1106	-0-	-0-	-0-	389	1	717	3	Y	-0-	-0-
10	1157 N	1157	-0-	-0-	-0-	369	1	788	3	Y	-0-	-0-
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-
-----												
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												
-----												
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36923					N	NO RPT	101
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36923					N	NO RPT	101
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
-----												
GUNN OIL COMPANY 339493												
MOSS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 206782 COMPL. DATE 01/27/2005 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6475 - 6495												
-----												
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

TIPPEN, S. (CONGL.)		//CONT.//		90170 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: COTTLE		
OASIS OPERATING, INC.				617470						
TIPPEN				WELL #: 1	RRCID -> 208199	COMPL. DATE 03/03/2005	TOTAL DEPTH 6850	PERF. 6754	- 6758	
M	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
09	1800 X	1270	-0-	-530	-0-	1270 2	N	-0-		203
10	2947 N	2947	-0-	-0-	-0-	2947 2	N	-0-		203
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

SEQUOIA FOSSIL FUELS, INC.				767534	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: COTTLE		
FRAZIER, MARY				WELL #: 1	RRCID -> 077095	COMPL. DATE 05/27/1978	TOTAL DEPTH 6729	PERF. N/A		
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		26
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		26
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		26
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		26
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		26
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		26
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	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	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	
09	3000 N	2488	-0-	-512	3661	2488 2	N	-0-		-0-
10	3100 N	2635	-0-	-465	3196	2635 2	N	-0-		-0-
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-

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		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

TOM ("B" CONGL.)				90426 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: KING		
GUNN OIL COMPANY				339493						
MASTERSON 02				WELL #: 1	RRCID -> 173619	COMPL. DATE 06/26/1999	TOTAL DEPTH 6215	PERF. 6133	- 6136	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
PLUGGED AND ABANDONED 10/20/2015 - P/A 10/20/15										

TOM ("B" CONGL.)		//CONT.//		90426 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: KING			
GUNN OIL COMPANY		//CONT.//		339493								
BURNETT, S. B. ESTATE		WELL #:		3016	RRCID ->	203987	COMPL. DATE	02/26/2004	TOTAL DEPTH	6240	PERF.	6116 - 6143
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	BALANCE
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

TWO STATES (SAN ANDRES)		92113 500		ASSOCIATED	EXEMPT			CNTY: COCHRAN				
BEE-JAY PETRO, INC.		061747										
MARKHAM		WELL #:		1	RRCID ->	123840	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	4960	PERF.	4863 - 4907
09	540 N	457	-0-	-83	-0-	457	3		N	-0-		66
10	1660 N	1660	-0-	-0-	-0-	1660	3		N	-0-		66
11	1595 N	1595	-0-	-0-	-0-	1415	3	180	9	N	164	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

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
09	369 N	369	-0-	-0-	-0-	63	1	306	2	N	-0-	77
10	310 N	94	-0-	-216	-0-	94	2			N	-0-	77
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

MAJORS A UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	240654	COMPL. DATE	05/20/2008	TOTAL DEPTH	13556	PERF.	9644 - 13336
09	13050 X	11747	-0-	-1303	-0-	11497	2	250	9	N	227	111
10	13485 X	12137	-0-	-1348	-0-	11882	2	255	9	N	232	151
11	12870 X	12345	-0-	-525	-0-	12068	2	277	9	N	252	210
12	12679 X	11791	-0-	-888	-0-	11618	2	173	9	N	157	171
01	12431 X	10799	-0-	-1632	-0-	10369	2	430	9	N	391	176
02	11948 X	10934	-0-	-1014	-0-	10480	2	454	9	N	413	205

MAJORS A		WELL #:		3	RRCID ->	246635	COMPL. DATE	03/19/2009	TOTAL DEPTH	15096	PERF.	N/A
09	5280 X	4781	-0-	-499	-0-	4668	2	113	9	N	103	158
10	5425 X	5058	-0-	-367	-0-	4978	2	80	9	N	73	231
11	5300 X	5300	-0-	-0-	-0-	5228	2	72	9	N	65	107
12	5084 X	75	-0-	-5009	-0-	45	2	30	9	N	27	132
01	5053 X	4628	-0-	-425	-0-	4514	2	114	9	N	104	45
02	4930 X	4564	-0-	-366	-0-	4564	2			N	-0-	45

LHB		WELL #:		1	RRCID ->	255197	COMPL. DATE	08/09/2008	TOTAL DEPTH	11950	PERF.	9612 - 11668
09	380 N	380	-0-	-0-	-0-	380	2			N	-0-	97
10	1984 N	663	-0-	-1321	-0-	663	2			N	-0-	97
11	570 N	529	-0-	-41	-0-	454	2	75	9	N	68	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	32

VCG (CONGL.)		//CONT.//		92814 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: COTTLE					
GUNN OIL COMPANY		//CONT.//		339493											
KOEGLER		WELL #:		1	RRCID ->	265447	COMPL. DATE	07/12/2011	TOTAL DEPTH	13380	PERF.	10510	-	12853	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09		20610 X	15844	-0-	-4766	-0-	15757	2	87	9	N	79			106
10		21297 X	15497	-0-	-5800	-0-	15402	2	95	9	N	86			192
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
-----															
WASSON		//CONT.//		95397 001	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: YOAKUM					
OCCIDENTAL PERMIAN LTD.		//CONT.//		617544											
DENVER UNIT		WELL #:		4236GC	RRCID ->	096172	COMPL. DATE	03/22/1981	TOTAL DEPTH	4824	PERF.	4674	-	4824	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
DENVER UNIT		WELL #:		4439GC	RRCID ->	096174	COMPL. DATE	11/04/1998	TOTAL DEPTH	4920	PERF.	4620	-	4920	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02		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	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02		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	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09		PF UNIT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10		PF UNIT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	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	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09		PF UNIT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10		PF UNIT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02		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 #: 6549GC		RRCID -> 174484	COMPL. DATE 09/14/1999	TOTAL DEPTH 4785	PERF. 4683	- 4748	
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
09	PF UNIT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
10	PF UNIT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	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	
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
02	0 X NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
-----									
DENVER UNIT		WELL #: 7564GC		RRCID -> 174844	COMPL. DATE 10/12/1999	TOTAL DEPTH 4801	PERF. 4714	- 4772	
09	PF UNIT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
10	PF UNIT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
-----									
DENVER UNIT		WELL #: 8538GC		RRCID -> 174845	COMPL. DATE 09/29/1999	TOTAL DEPTH 4789	PERF. 4670	- 4754	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
-----									
DENVER UNIT		WELL #: 7565GC		RRCID -> 175154	COMPL. DATE 10/20/1999	TOTAL DEPTH 4829	PERF. 4716	- 4792	
09	PF UNIT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
10	PF UNIT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
-----									
DENVER UNIT		WELL #: 7567GC		RRCID -> 175155	COMPL. DATE 10/29/1999	TOTAL DEPTH 4792	PERF. 4690	- 4756	
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
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-
-----									
DENVER UNIT		WELL #: 8539GC		RRCID -> 175156	COMPL. DATE 11/03/1999	TOTAL DEPTH 4772	PERF. 4654	- 4730	
09	PF UNIT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
10	PF UNIT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-



WASSON OCCIDENTAL PERMIAN LTD. DENVER UNIT		//CONT.// 95397 001 //CONT.// 617544		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: YOAKUM				
DENVER UNIT		WELL #: 7425GC		RRCID ->	175158	COMPL. DATE	11/12/1999	TOTAL DEPTH	5066	PERF.	4722	-	4790	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	PF UNIT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	PF UNIT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
DENVER UNIT		WELL #: 6540GC		RRCID ->	177315	COMPL. DATE	06/28/2007	TOTAL DEPTH	6881	PERF.	4661	-	4718	
09	PF UNIT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	PF UNIT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
DENVER UNIT PF WELL		WELL #: 1		RRCID ->	178091	COMPL. DATE	08/16/2000	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A			
09	360962 X	360962	-0-	-0-	-0-	360809	2	153	9	N	139	139	0	-0-
10	379393 X	379393	-0-	-0-	-0-	379159	2	234	9	N	213	213	0	-0-
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-
-----														
DENVER UNIT		WELL #: 6440GC		RRCID ->	178834	COMPL. DATE	08/05/2000	TOTAL DEPTH	4826	PERF.	4708	-	4798	
09	PF UNIT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	PF UNIT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	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	
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	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-
-----														
DENVER UNIT		WELL #: 5521GC		RRCID ->	181518	COMPL. DATE	01/20/2001	TOTAL DEPTH	4737	PERF.	4659	-	4723	
09	PF UNIT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	PF UNIT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

WASSON OCCIDENTAL PERMIAN LTD. DENVER UNIT		//CONT.// 95397 001		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: YOAKUM		
		//CONT.// 617544								
DENVER UNIT		WELL #: 6447GC		RRCID -> 181519		COMPL. DATE 01/08/2001		TOTAL DEPTH 4787 PERF. 4737 - 4765		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	PF UNIT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10	PF UNIT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
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-
-----										
DENVER UNIT		WELL #: 4547GC		RRCID -> 186745		COMPL. DATE 11/09/2001		TOTAL DEPTH 4736 PERF. 4656 - 4710		
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
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-
-----										
DENVER UNIT		WELL #: 7568GC		RRCID -> 186825		COMPL. DATE 04/30/2001		TOTAL DEPTH 4863 PERF. 4757 - 4815		
09	PF UNIT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10	PF UNIT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
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-
-----										
DENVER UNIT		WELL #: 6448GC		RRCID -> 187193		COMPL. DATE 08/07/2001		TOTAL DEPTH 4895 PERF. 4800 - 4868		
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
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-
-----										
DENVER UNIT		WELL #: 4448GC		RRCID -> 187622		COMPL. DATE 12/04/2001		TOTAL DEPTH 4848 PERF. 4781 - 4822		
09	PF UNIT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10	PF UNIT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
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-
-----										
DENVER UNIT		WELL #: 7444GC		RRCID -> 187624		COMPL. DATE 05/25/2001		TOTAL DEPTH 4886 PERF. 4779 - 4846		
09	PF UNIT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10	PF UNIT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
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-

WASSON		//CONT.// 95397 001		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: YOAKUM	
OCCIDENTAL PERMIAN LTD.		//CONT.// 617544							
DENVER UNIT		WELL #: 7648GC		RRCID -> 187626	COMPL. DATE 04/25/2001	TOTAL DEPTH 4886	PERF. 4771	- 4840	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
09	PF UNIT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
10	PF UNIT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
-----									
DENVER UNIT		WELL #: 5522GC		RRCID -> 187627	COMPL. DATE 12/15/2001	TOTAL DEPTH 4763	PERF. 4678	- 4746	
09	PF UNIT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
10	PF UNIT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
-----									
DENVER UNIT		WELL #: 4445GC		RRCID -> 188184	COMPL. DATE 06/05/2001	TOTAL DEPTH 5300	PERF. 4580	- 5177	
09	PF UNIT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
10	PF UNIT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
-----									
DENVER UNIT		WELL #: 4339GC		RRCID -> 188943	COMPL. DATE 03/27/2002	TOTAL DEPTH 4837	PERF. 4734	- 4829	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
-----									
DENVER UNIT		WELL #: 4340GC		RRCID -> 189760	COMPL. DATE 05/20/2002	TOTAL DEPTH 4760	PERF. 4652	- 4731	
09	PF UNIT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
10	PF UNIT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
-----									
DENVER UNIT		WELL #: 4450GC		RRCID -> 189761	COMPL. DATE 05/20/2002	TOTAL DEPTH 4745	PERF. 4660	- 4728	
09	PF UNIT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
10	PF UNIT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	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	
09	PF UNIT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
10	PF UNIT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	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 #: 6656GC		RRCID -> 189886	COMPL. DATE 05/18/2002	TOTAL DEPTH 4860	PERF. 4774	- 4839		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
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-
-----										
DENVER UNIT		WELL #: 4342GC		RRCID -> 191353	COMPL. DATE 06/24/2002	TOTAL DEPTH 4782	PERF. 4665	- 4730		
09	PF UNIT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10	PF UNIT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
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-
-----										
DENVER UNIT		WELL #: 4447GC		RRCID -> 191354	COMPL. DATE 06/11/2002	TOTAL DEPTH 4778	PERF. 4721	- 4730		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
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-
-----										
DENVER UNIT		WELL #: 4548GC		RRCID -> 191355	COMPL. DATE 06/10/2002	TOTAL DEPTH 4879	PERF. 4804	- 4840		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
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-
-----										
DENVER UNIT		WELL #: 4549GC		RRCID -> 192892	COMPL. DATE 10/30/2001	TOTAL DEPTH 4766	PERF. 4670	- 4723		
09	PF UNIT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10	PF UNIT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
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-
-----										
DENVER UNIT		WELL #: 6564GC		RRCID -> 193883	COMPL. DATE 03/15/2004	TOTAL DEPTH 4831	PERF. 4718	- 4757		
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
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-
-----										
DENVER UNIT		WELL #: 8433GC		RRCID -> 193885	COMPL. DATE 05/23/2001	TOTAL DEPTH 4874	PERF. 4769	- 4826		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
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-

WASSON		//CONT.// 95397 001		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: YOAKUM		
OCCIDENTAL PERMIAN LTD.		//CONT.// 617544								
DENVER UNIT		WELL #: 4341GC		RRCID -> 193886	COMPL. DATE 06/28/2002	TOTAL DEPTH 4840	PERF. 4745	- 4810		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	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		
09	PF UNIT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	PF UNIT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	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		
09	PF UNIT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	PF UNIT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	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		
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	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-
-----										
DENVER UNIT		WELL #: 6449GC		RRCID -> 210235	COMPL. DATE 05/02/2005	TOTAL DEPTH 4797	PERF. 4740	- 4808		
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
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-
-----										
DENVER UNIT		WELL #: 7571GC		RRCID -> 210236	COMPL. DATE 06/12/2005	TOTAL DEPTH 4828	PERF. 4790	- 4837		
09	PF UNIT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	PF UNIT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	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		
09	PF UNIT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	PF UNIT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	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 #: 4570GC		RRCID ->	212042	COMPL. DATE	06/17/2005	TOTAL DEPTH	4785 PERF. 4670 - 4762	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
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-
-----										
DENVER UNIT		WELL #: 4571GC		RRCID ->	212739	COMPL. DATE	09/22/2005	TOTAL DEPTH	4820 PERF. 4760 - 4811	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	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	
09	PF UNIT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	PF UNIT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	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	
09	PF UNIT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	PF UNIT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	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	
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
DENVER UNIT		WELL #: 4344GC		RRCID ->	221203	COMPL. DATE	08/31/2005	TOTAL DEPTH	4858 PERF. 4773 - 4823	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
DENVER UNIT		WELL #: 6453GC		RRCID ->	221209	COMPL. DATE	09/27/2005	TOTAL DEPTH	7531 PERF. 4724 - 4800	
09	PF UNIT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	PF UNIT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

WASSON OCCIDENTAL PERMIAN LTD. DENVER UNIT		//CONT.// 95397 001		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: YOAKUM		
		//CONT.// 617544								
DENVER UNIT		WELL #: 7573GC		RRCID -> 222484	COMPL. DATE 05/04/2005	TOTAL DEPTH 4873	PERF. 4762	- 4846		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	PF UNIT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10	PF UNIT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
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-
-----										
DENVER UNIT		WELL #: 4569GC		RRCID -> 222488	COMPL. DATE 08/19/2005	TOTAL DEPTH 4795	PERF. 4866	- 4883		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
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-
-----										
DENVER UNIT		WELL #: 4461GC		RRCID -> 223181	COMPL. DATE 06/29/2005	TOTAL DEPTH 4759	PERF. 4668	- 4729		
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	0 X NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				NO RPT	-0-
-----										
DENVER UNIT		WELL #: 4568GC		RRCID -> 223307	COMPL. DATE 07/26/2005	TOTAL DEPTH 4820	PERF. 5090	- 5136		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
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-
-----										
DENVER UNIT		WELL #: 3347GC		RRCID -> 226002	COMPL. DATE 02/02/2007	TOTAL DEPTH 4803	PERF. 4690	- 4759		
09	PF UNIT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10	PF UNIT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
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-
-----										
DENVER UNIT		WELL #: 5523GC		RRCID -> 226054	COMPL. DATE 01/31/2007	TOTAL DEPTH 4742	PERF. 4649	- 4704		
09	PF UNIT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10	PF UNIT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
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-
-----										
DENVER UNIT		WELL #: 4134GC		RRCID -> 228987	COMPL. DATE 01/18/2007	TOTAL DEPTH 4832	PERF. 4761	- 4795		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
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-

WASSON		//CONT.// 95397 001		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: YOAKUM	
OCCIDENTAL PERMIAN LTD.		//CONT.// 617544							
DENVER UNIT		WELL #: 6570GC		RRCID -> 229642	COMPL. DATE 12/29/2006	TOTAL DEPTH 4893	PERF. 4694	- 4746	
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
09	PF UNIT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
10	PF UNIT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	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	
09	PF UNIT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
10	PF UNIT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	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		
09	PF UNIT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
10	PF UNIT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	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	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	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	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
-----									
DENVER UNIT		WELL #: 6571GC		RRCID -> 236242	COMPL. DATE 10/15/2007	TOTAL DEPTH 4788	PERF. 4702	- 4757	
09	PF UNIT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
10	PF UNIT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	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	
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	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-



WASSON		//CONT.// 95397 001		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: YOAKUM	
OCCIDENTAL PERMIAN LTD.		//CONT.// 617544							
DENVER UNIT		WELL #: 4347GC		RRCID -> 236321	COMPL. DATE 10/06/2007	TOTAL DEPTH 4786	PERF. 4692	- 4765	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
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-
-----									
DENVER UNIT		WELL #: 6572GC		RRCID -> 236429	COMPL. DATE 10/26/2007	TOTAL DEPTH 4775	PERF. 4663	- 4749	
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	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-
-----									
DENVER UNIT		WELL #: 4254GC		RRCID -> 237836	COMPL. DATE 04/27/2008	TOTAL DEPTH 4800	PERF. 4720	- 4765	
09	PF UNIT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
10	PF UNIT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	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	
09	PF UNIT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
10	PF UNIT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	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		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
-----									
DENVER UNIT		WELL #: 4466GC		RRCID -> 245595	COMPL. DATE 11/19/2007	TOTAL DEPTH 4740	PERF. 4650	- 4713	
09	PF UNIT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
10	PF UNIT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	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	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	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 #: 8547GC		RRCID -> 245953	COMPL. DATE 05/20/2008	TOTAL DEPTH 4772	PERF. 4665 - 4724			
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
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
02	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			
09	PF UNIT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
10	PF UNIT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
02	14B2 EXT	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			
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
02	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			
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
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-	
-----										
DENVER UNIT		WELL #: 4463GC		RRCID -> 248490	COMPL. DATE 06/12/2008	TOTAL DEPTH 4773	PERF. 4710 - 4757			
09	PF UNIT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
10	PF UNIT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
-----										
DENVER UNIT		WELL #: 6573GC		RRCID -> 248743	COMPL. DATE 11/09/2007	TOTAL DEPTH 5750	PERF. 4732 - 4767			
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
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-	

WASSON		//CONT.//		95397 001	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: YOAKUM			
XTO ENERGY INC.				945936							
CORNELL UNIT				WELL #: 6386GC	RRCID -> 188935	COMPL. DATE 04/12/2002	TOTAL DEPTH 4775	PERF. 4665	- 4752		
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
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
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-
-----											
CORNELL UNIT PF WELL				WELL #: 1	RRCID -> 189910	COMPL. DATE 08/14/2002	TOTAL DEPTH N/A	PERF. N/A			
09	24800 X	24800	-0-	-0-	-0-	24800 3		N	-0-		-0-
10	26488 X	26488	-0-	-0-	-0-	26488 3		N	-0-		-0-
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-
-----											
CORNELL UNIT				WELL #: 6364GC	RRCID -> 191356	COMPL. DATE 08/27/2002	TOTAL DEPTH 5375	PERF. 4653	- 4719		
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
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-
-----											
CORNELL UNIT				WELL #: 6352GC	RRCID -> 191357	COMPL. DATE 09/01/2002	TOTAL DEPTH 5404	PERF. 4712	- 4780		
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	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		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
CORNELL UNIT				WELL #: 6337GC	RRCID -> 202725	COMPL. DATE 12/19/2003	TOTAL DEPTH 5350	PERF. 4661	- 4723		
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
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-
-----											
CORNELL UNIT				WELL #: 6396GC	RRCID -> 202728	COMPL. DATE 01/15/2004	TOTAL DEPTH 4760	PERF. 4675	- 4747		
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
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-

WASSON		//CONT.//		95397 001	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: YOAKUM							
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936											
CORNELL UNIT		WELL #:		6397GC	RRCID ->	203649	COMPL. DATE	01/16/2004	TOTAL DEPTH	4762	PERF. 4673 - 4742				
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
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
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-
-----															
CORNELL UNIT		WELL #:		6388GC	RRCID ->	203694	COMPL. DATE	01/26/2004	TOTAL DEPTH	4773	PERF. 4670 - 4760				
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
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-
-----															
CORNELL UNIT		WELL #:		6398GC	RRCID ->	203832	COMPL. DATE	06/21/2004	TOTAL DEPTH	4780	PERF. 4661 - 4760				
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
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-
-----															
CORNELL UNIT		WELL #:		6335GC	RRCID ->	219668	COMPL. DATE	01/17/2006	TOTAL DEPTH	5372	PERF. 4753 - 4806				
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	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				
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
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-
-----															
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				
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	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 #:	RRCID ->	COMPL. DATE	TOTAL DEPTH	PERF.	7066 - 7707				
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		
09	3000 N	3544	-0-	544	544	40 1	3316 2	Y	171	158 1	41		
10	3100 N	3790	-0-	690	1234	188 9	42 1	3469 2	Y	254	197 1	98	
11	3000 N	3445	-0-	445	1679	279 9	39 1	3152 2	Y	231	260 1	69	
12	5882 X	4203	-0-	-1679	-0-	254 9	55 1	3798 2	Y	189	190 1	68	
01	2232 X	696	-0-	-1536	-0-	142 4	11 1	586 2	Y	27	84 1	11	
*02	2368 X	2368	-0-	-0-	-0-	69 4	34 1	1756 2	Y	185	127 1	69	
						374 4	204 9						

WELTMER, T.C. -A-				WELL #:	RRCID ->	COMPL. DATE	TOTAL DEPTH	PERF.	7110 - 7674			
09	767 N	767	-0-	-0-	-0-	8 1	624 2	Y	123	134 1	30	
10	884 N	884	-0-	-0-	-0-	135 9	9 1	717 2	Y	144	118 1	56
11	842 N	842	-0-	-0-	-0-	158 9	8 1	681 2	Y	139	153 1	42
12	644 N	644	-0-	-0-	-0-	153 9	7 1	502 2	Y	105	109 1	38
01	915 N	915	-0-	-0-	-0-	19 4	12 1	671 2	Y	138	119 1	57
*02	710 N	710	-0-	-0-	-0-	80 4	10 1	499 2	Y	86	111 1	32
						106 4	95 9					

WELTMER, T. C.				WELL #:	RRCID ->	COMPL. DATE	TOTAL DEPTH	PERF.	7077 - 7668			
09	1132 N	1132	-0-	-0-	-0-	12 1	986 2	Y	122	135 1	30	
10	1147 N	1147	-0-	-0-	-0-	134 9	12 1	988 2	Y	134	112 1	52
11	982 N	982	-0-	-0-	-0-	147 9	10 1	828 2	Y	131	144 1	39
12	868 N	861	-0-	-7	-0-	144 9	10 1	697 2	Y	116	113 1	42
01	1045 N	1045	-0-	-0-	-0-	26 4	14 1	792 2	Y	132	119 1	55
*02	1094 N	1094	-0-	-0-	-0-	14 1	94 4	145 9		83	107 1	31
						16 1	173 4	814 2	Y			
								91 9				

WICHITA DOME (ATOKA)				97164 003	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: KING			
GUNN OIL COMPANY				339493									
MASTERTSON PN				WELL #:	RRCID ->	COMPL. DATE	TOTAL DEPTH	PERF.	6104 - 6120				
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-		

MASTERTSON PN				WELL #:	RRCID ->	COMPL. DATE	TOTAL DEPTH	PERF.	6142 - 6175			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	

WICHITA DOME (ATOKA)		//CONT.//	97164 003	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: KING							
GUNN OIL COMPANY		//CONT.//	339493										
MASTERTSON PNE		WELL #:	1	RRCID -> 262706	COMPL. DATE 09/15/2010	TOTAL DEPTH 6264	PERF. 6132	- 6139					
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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

(GWN415)

04/14/2016

RAILROAD COMMISSION OF TEXAS