

-----  
GAS WELL PRODUCTION LEDGER CODES  
-----GAS WELL ALLOWABLE CODES  
-----

0A P&A WELL (NORMALLY ASSIGNED BY SUPPLEMENT ONLY).  
 B PANHANDLE, WEST AND PANHANDLE, WEST(RED CAVE) 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: KING					
OCCIDENTAL PERMIAN LTD.		617544											
WASSON, A. L. "A"		WELL #: 9		RRCID -> 161519		COMPL. DATE 09/08/1995		TOTAL DEPTH 3500 PERF. 2888 - 3130					
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* AMT	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
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-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
TYNER TEXAS OPERATING COMPANY		875270											
CAMPBELL, MAURICE		WELL #: 1		RRCID -> 234802		COMPL. DATE 05/10/2007		TOTAL DEPTH 9930 PERF. N/A					
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-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
MCINTOSH		WELL #: 176		RRCID -> 253518		COMPL. DATE 03/23/2007		TOTAL DEPTH 11517 PERF. 9840 - 9954					
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-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
WEST TEXAS ROYALTIES, INC.		910382											
COGDELL, D. M. JR EST.		WELL #: 1001		RRCID -> 201274		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8648 - 8980					
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	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
ECHOLS "2"		WELL #: 1		RRCID -> 216243		COMPL. DATE 06/10/2005		TOTAL DEPTH 9340 PERF. N/A					
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	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
BURLESON "60"		WELL #: 1		RRCID -> 216247		COMPL. DATE 10/07/2005		TOTAL DEPTH 10665 PERF. 9282 - 9827					
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	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WILDCAT		//CONT.//		00020 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: YOAKUM						
WEST TEXAS ROYALTIES, INC.		//CONT.//		910382									
BLACK 4		WELL #:		1	RRCID ->	246941	COMPL. DATE	07/30/2007	TOTAL DEPTH	9454	PERF.	N/A	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----													
ALAN JOHNSON (CANYON LIME)				01082 500	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: COTTLE						
WILCOX PETROLEUM OPERATING LLC.				923283									
JOHNSON, L.K.		WELL #:		301	RRCID ->	257641	COMPL. DATE	02/05/2010	TOTAL DEPTH	4375	PERF.	3684 - 3692	
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-
03	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	
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	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
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	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
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	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

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10		0 #		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		0 #		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		0 #		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

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

BOYLES WELL #: 1 RRCID -> 217790 COMPL. DATE 06/16/2006 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 7105 - 7137

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10		6479 X	-0-	-0-	-6479	-0-					N	65	194	1			90
11		5638 X	5638	-0-	-0-	-0-	5478	2	160	9	N	145					235
12		5983 X	2133	-0-	-3850	-0-	2133	2			N	-0-	184	1			51
01		5611 X	-0-	-0-	-5611	-0-					N	-0-					51
02		5264 X	-0-	-0-	-5264	-0-					N	-0-					51
03		5828 X	-0-	-0-	-5828	-0-					N	-0-					51

BRAHANEY 11308 001 ASSOCIATED 49B CNTY: YOAKUM  
 BLUE RIDGE RESOURCES, LLC 076782  
 COCHISE WELL #: 1 RRCID -> 208205 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11979 PERF. 5190 - 5265

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

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

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BROKEN BONE (CONGL.)		//CONT.//		12150 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: COTTLE				
GUNN OIL COMPANY		//CONT.//		339493										
MAJORS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	138350	COMPL. DATE	04/01/1991	TOTAL DEPTH	13600	PERF.	12257 - 12281		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	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	AMT CODE	BALANCE
10		2728 X	2637	-0-	-91	-0-		66 1	2571 2	N	-0-			30
11		2859 X	2859	-0-	-0-	-0-		65 1	2794 2	N	-0-			30
12		2950 X	2950	-0-	-0-	-0-		82 1	2662 2	N	187	188 1		29
								206 9						
01		2728 X	2420	-0-	-308	-0-		74 1	2346 2	N	-0-			29
02		2464 X	2358	-0-	-106	-0-		85 1	2273 2	N	-0-			29
*03		2934 X	2934	-0-	-0-	-0-		85 1	2849 2	N	-0-			29

BROTHERS "A"		WELL #:		2	RRCID ->	138712	COMPL. DATE	04/14/1991	TOTAL DEPTH	11136	PERF.	10651 - 10824		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	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	AMT CODE	BALANCE
10		18590 X	18590	-0-	-0-	-0-		15 1	18303 2	N	247	184 1		170
								272 9						
11		19925 X	19925	-0-	-0-	-0-		17 1	19524 2	N	349	369 1		150
								384 9						
12		4710 X	4710	-0-	-0-	-0-		16 1	4276 2	N	380	367 1		163
								418 9						
01		17881 X	17881	-0-	-0-	-0-		17 1	17328 2	N	487	374 1		276
								536 9						
02		14690 X	14690	-0-	-0-	-0-		20 1	14414 2	N	233	367 1		142
								256 9						
*03		15950 X	15950	-0-	-0-	-0-		19 1	15408 2	N	475	543 1		74
								523 9						

BROTHERS		WELL #:		3 T	RRCID ->	149267	COMPL. DATE	04/04/1994	TOTAL DEPTH	9060	PERF.	7478 - 7571		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	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	AMT CODE	BALANCE
*04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*06		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*07		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*08		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*09		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*10		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*11		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*12		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*01		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*02		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

BROTHERS		WELL #:		4	RRCID ->	162597	COMPL. DATE	03/22/1997	TOTAL DEPTH	9359	PERF.	8142 - 8394		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	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	AMT CODE	BALANCE
10		2511 N	1797	-0-	-714	-0-		8 1	1661 2	N	116			185
								128 9						
11		2018 N	2018	-0-	-0-	-0-		6 1	1997 2	N	14	177 1		22
								15 9						
12		2757 N	2757	-0-	-0-	-0-		14 1	2657 2	N	78			100
								86 9						
01		1798 N	1630	-0-	-168	-0-		9 1	1489 2	N	120	190 1		30
								132 9						
02		1876 N	1563	-0-	-313	-0-		11 1	1416 2	N	124			154
								136 9						
03		2542 N	2070	-0-	-472	-0-		13 1	1949 2	N	98	188 1		64
								108 9						

BROKEN BONE (CONGL.)		//CONT.//		12150 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: COTTLE		
GUNN OIL COMPANY		//CONT.//		339493								
RUSSELL		WELL #:		2	RRCID -> 163690		COMPL. DATE 06/19/1997			TOTAL DEPTH	9500	PERF. 8314 - 8443
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
10	1054 N	777	-0-	-277	-0-	33	1	614	2	N	118	170
						130	9					
11	990 N	828	-0-	-162	-0-	60	1	768	2	N	-0-	170
12	959 N	959	-0-	-0-	-0-	58	1	901	2	N	-0-	170
01	874 N	874	-0-	-0-	-0-	38	1	836	2	N	-0-	170
02	883 N	883	-0-	-0-	-0-	67	1	717	2	N	90	73
						99	9					
03	961 N	655	-0-	-306	-0-	60	1	595	2	N	-0-	73
-----												
BROTHERS		WELL #:		6	RRCID -> 203845		COMPL. DATE 06/02/2004			TOTAL DEPTH	9650	PERF. 7814 - 9451
10	2325 X	1202	-0-	-1123	-0-	3	1	1199	2	N	-0-	13
						15	1	5829	2	N	-0-	13
11	5844 X	5844	-0-	-0-	-0-	8	1	2232	2	N	-0-	13
12	2759 X	2240	-0-	-519	-0-	12	1	4149	2	N	46	59
01	4212 X	4212	-0-	-0-	-0-	51	9					
						13	1	3223	2	N	5	64
02	3242 X	3242	-0-	-0-	-0-	6	9					
*03	3232 X	3232	-0-	-0-	-0-	13	1	3083	2	N	124	13
						136	9					
-----												
RUSSELL		WELL #:		4	RRCID -> 206264		COMPL. DATE 10/26/2004			TOTAL DEPTH	10150	PERF. 8068 - 9940
10	1711 N	1711	-0-	-0-	-0-	25	1	1610	2	N	69	146
						76	9					
11	2297 N	2297	-0-	-0-	-0-	25	1	2145	2	N	115	79
						127	9					
12	2937 N	2937	-0-	-0-	-0-	29	1	2839	2	N	63	142
						69	9					
01	1716 N	1716	-0-	-0-	-0-	1565	2	151	9	N	137	88
02	1596 N	1136	-0-	-460	-0-	35	1	1101	2	N	-0-	88
03	1767 N	1560	-0-	-207	-0-	35	1	1525	2	N	-0-	88
-----												
BROTHERS "A"		WELL #:		7	RRCID -> 211569		COMPL. DATE 08/11/2005			TOTAL DEPTH	10600	PERF. 9824 - 10010
10	3906 X	1687	-0-	-2219	-0-	7	1	1680	2	N	-0-	34
11	6450 X	5309	-0-	-1141	-0-	14	1	5119	2	N	160	25
						176	9					
12	6665 X	3737	-0-	-2928	-0-	18	1	3698	2	N	19	44
						21	9					
01	6665 X	4613	-0-	-2052	-0-	4424	2	189	9	N	172	27
02	4956 X	1776	-0-	-3180	-0-	11	1	1621	2	N	131	158
						144	9					
03	5487 X	1659	-0-	-3828	-0-	8	1	1609	2	N	38	27
						42	9					
-----												
RUSSELL		WELL #:		5	RRCID -> 211905		COMPL. DATE 09/10/2005			TOTAL DEPTH	9700	PERF. 7992 - 9258
10	1922 N	1232	-0-	-690	-0-	35	1	1197	2	N	-0-	180
11	1200 N	291	-0-	-909	-0-	31	1	260	2	N	-0-	180
12	1743 N	1743	-0-	-0-	-0-	55	1	1677	2	N	10	190
						11	9					
01	2360 N	2360	-0-	-0-	-0-	34	1	2322	2	N	4	194
						4	9					
02	706 N	706	-0-	-0-	-0-	55	1	587	2	N	58	60
						64	9					
*03	2424 N	2424	-0-	-0-	-0-	42	1	2360	2	N	20	80
						22	9					



BROKEN BONE (CONGL.)		//CONT.//		12150 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: COTTLE			
GUNN OIL COMPANY		//CONT.//		339493									
BROTHERS		WELL #:		15	RRCID ->	226569	COMPL. DATE	10/19/2006	TOTAL DEPTH	9790	PERF.	7814 - 9608	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O			LIFT(L)	(-) UNDERAGE	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10	10571 X	8246	-0-	-2325	-0-	44 1	8035 2	N	152	183 1			59
11	10230 X	9741	-0-	-489	-0-	167 9	9315 2	N	335	360 1			34
12	10571 X	10095	-0-	-476	-0-	57 1	9826 2	N	192	192 1			34
01	9207 X	8731	-0-	-476	-0-	369 9	8361 2	N	294	181 1			147
02	10347 X	10347	-0-	-0-	-0-	58 1	10039 2	N	211	179 1			179
03	10106 X	9933	-0-	-173	-0-	211 9	9773 2	N	74	181 1			72
						47 1							
						323 9							
						76 1							
						232 9							
						79 1							
						81 9							
-----													
BROTHERS		WELL #:		16	RRCID ->	228985	COMPL. DATE	06/28/2007	TOTAL DEPTH	9550	PERF.	7897 - 9354	
10	11873 X	7797	-0-	-4076	-0-	34 1	7490 2	N	248	180 1			137
11	11490 X	10124	-0-	-1366	-0-	273 9	10055 2	N	22				159
12	10664 X	7203	-0-	-3461	-0-	45 1	7127 2	N	27				186
01	9269 X	6545	-0-	-2724	-0-	24 9	6336 2	N	157	185 1			158
02	11031 X	11031	-0-	-0-	-0-	46 1	10877 2	N	73	189 1			42
03	10447 X	9943	-0-	-504	-0-	30 9	9691 2	N	159				201
						36 1							
						173 9							
						74 1							
						80 9							
						77 1							
						175 9							
-----													
BROTHERS "A"		WELL #:		12	RRCID ->	234715	COMPL. DATE	02/21/2008	TOTAL DEPTH	12440	PERF.	8955 - 11855	
10	7440 X	6760	-0-	-680	-0-	6509 2	251 9	N	228	177 1			244
11	7200 X	7091	-0-	-109	-0-	6876 2	215 9	N	195	358 1			81
12	7440 X	6718	-0-	-722	-0-	6345 2	373 9	N	339	182 1			238
01	7192 X	6458	-0-	-734	-0-	6251 2	207 9	N	188	359 1			67
02	6608 X	5770	-0-	-838	-0-	5487 2	283 9	N	257	175 1			149
03	7316 X	6994	-0-	-322	-0-	6776 2	218 9	N	198	180 1			167
-----													
BROTHERS "A"		WELL #:		13	RRCID ->	234716	COMPL. DATE	01/31/2008	TOTAL DEPTH	11262	PERF.	8294 - 11031	
10	16089 X	14226	-0-	-1863	-0-	14015 2	211 9	N	192	182 1			114
11	18930 X	16414	-0-	-2516	-0-	16064 2	350 9	N	318	360 1			72
12	19561 X	15343	-0-	-4218	-0-	14984 2	359 9	N	326	187 1			211
01	19561 X	15099	-0-	-4462	-0-	14866 2	233 9	N	212	187 1			236
02	17360 X	14835	-0-	-2525	-0-	14582 2	253 9	N	230	370 1			96
03	16957 X	15212	-0-	-1745	-0-	14795 2	417 9	N	379	190 1			285
-----													
BROTHERS		WELL #:		17	RRCID ->	236235	COMPL. DATE	04/14/2008	TOTAL DEPTH	10500	PERF.	9088 - 10280	
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-



BROKEN BONE (CONGL.)		//CONT.//		12150 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: COTTLE			
GUNN OIL COMPANY		//CONT.//		339493									
RUSSELL		WELL #:		8	RRCID -> 236276		COMPL. DATE	04/02/2008	TOTAL DEPTH	11700	PERF.	8692 - 11471	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10		13175 X	10308	-0-	-2867	-0-	10234 2	74 9	N	67			229
11		12750 X	11462	-0-	-1288	-0-	11397 2	65 9	N	59	177 1		111
12		13175 X	10736	-0-	-2439	-0-	10392 2	344 9	N	313	186 1		238
01		12245 X	10489	-0-	-1756	-0-	10310 2	179 9	N	163	188 1		213
02		10948 X	10013	-0-	-935	-0-	9902 2	111 9	N	101	188 1		126
03		11842 X	10989	-0-	-853	-0-	10800 2	189 9	N	172	189 1		109
-----													
BROTHERS "A"				WELL #:	14	RRCID ->	240628	COMPL. DATE	07/25/2008	TOTAL DEPTH	11650	PERF.	8217 - 11244
10		17546 X	13245	-0-	-4301	-0-	13043 2	202 9	N	184	351 1		30
11		16440 X	14386	-0-	-2054	-0-	14181 2	205 9	N	186	182 1		34
12		16988 X	15204	-0-	-1784	-0-	14986 2	218 9	N	198	175 1		57
01		16523 X	13943	-0-	-2580	-0-	13528 2	415 9	N	377	369 1		65
02		13944 X	13398	-0-	-546	-0-	13020 2	378 9	N	344	375 1		34
03		15190 X	13496	-0-	-1694	-0-	13125 2	371 9	N	337	342 1		29
-----													
RUSSELL				WELL #:	6	RRCID ->	240629	COMPL. DATE	08/29/2008	TOTAL DEPTH	9445	PERF.	7871 - 9224
10		13927 X	13927	-0-	-0-	-0-	13789 2	138 9	N	125	180 1		92
11		T. A.	15053	-0-	15053	15053	14936 2	117 9	N	106			198
12		T. A.	13305	-0-	13305	28358	13202 2	103 9	N	94	181 1		111
01		38954 X	10596	-0-	-28358	-0-	10567 2	29 9	N	26			137
02		13656 X	13656	-0-	-0-	-0-	13600 2	56 9	N	51			188
*03		16738 X	16738	-0-	-0-	-0-	16710 2	28 9	N	25	188 1		25
-----													
BROTHERS				WELL #:	20	RRCID ->	246133	COMPL. DATE	12/08/2008	TOTAL DEPTH	10250	PERF.	7860 - 9687
*04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*06		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*07		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*08		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*09		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*10		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*11		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*12		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*01		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*02		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----													
RUSSELL				WELL #:	9	RRCID ->	248429	COMPL. DATE	02/17/2009	TOTAL DEPTH	12292	PERF.	9646 - 11770
10		7006 X	6361	-0-	-645	-0-	6286 2	75 9	N	68	185 1		81
11		6780 X	5018	-0-	-1762	-0-	4858 2	160 9	N	145	177 1		49
12		6293 X	3809	-0-	-2484	-0-	3763 2	46 9	N	42			91
01		6355 X	5553	-0-	-802	-0-	5509 2	44 9	N	40			131
02		5740 X	3915	-0-	-1825	-0-	3754 2	161 9	N	146	190 1		87
03		6355 X	4225	-0-	-2130	-0-	4042 2	183 9	N	166	184 1		69
-----													
BROTHERS A				WELL #:	10	RRCID ->	262849	COMPL. DATE	11/18/2010	TOTAL DEPTH	12865	PERF.	12260 - 12321
10		9207 X	6491	-0-	-2716	-0-	6481 2	10 9	N	9			29
11		7590 X	6483	-0-	-1107	-0-	6108 2	375 9	N	341	191 1		179
12		6541 X	6541	-0-	-0-	-0-	6464 2	77 9	N	70	190 1		59
01		6479 X	5719	-0-	-760	-0-	5544 2	175 9	N	159	189 1		29
02		6048 X	5346	-0-	-702	-0-	5078 2	268 9	N	244	189 1		84
03		6696 X	5609	-0-	-1087	-0-	5465 2	144 9	N	131	183 1		32

-----											
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	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
			GAS LIFT(L)	(L) STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	
10	806 R	806	-0-	-0-	-0-	806 3		N	-0-		32
11	807 R	807	-0-	-0-	-0-	806 3	1 9	N	1	1 8	32
12	788 R	788	-0-	-0-	-0-	787 3	1 9	N	1	1 8	32
01	844 R	844	-0-	-0-	-0-	844 3		N	-0-		32
02	400 R	400	-0-	-0-	-0-	399 3	1 9	N	1	1 8	32
*03	677 R	677	-0-	-0-	-0-	677 3		N	-0-		32
-----											
WOODWARD		WELL #: 1		RRCID -> 056001		COMPL. DATE 08/08/1973		TOTAL DEPTH 4952		PERF. N/A	
10	496 #	471	-0-	-25	-0-	471 3		N	-0-		82
11	480 #	456	-0-	-24	-0-	456 3		N	-0-		82
12	542 R	542	-0-	-0-	-0-	542 3		N	-0-		82
01	503 R	503	-0-	-0-	-0-	503 3		N	-0-		82
02	420 #	305	-0-	-115	-0-	305 3		N	-0-		82
03	527 #	467	-0-	-60	-0-	467 3		N	-0-		82
-----											
CHAPMAN, MARY SHERRILL ETAL		WELL #: 2		RRCID -> 056236		COMPL. DATE 08/11/1973		TOTAL DEPTH 4986		PERF. 4903 - 4933	
10	713 #	530	-0-	-183	-0-	530 3		Y	-0-		11
11	690 #	411	-0-	-279	-0-	411 3		Y	-0-		11
12	589 #	531	-0-	-58	-0-	531 3		Y	-0-		11
01	537 R	537	-0-	-0-	-0-	537 3		Y	-0-		11
02	476 #	321	-0-	-155	-0-	321 3		Y	-0-		11
03	527 #	434	-0-	-93	-0-	433 3	1 9	Y	1		12
-----											
AINSWORTH-PARKER		WELL #: 1		RRCID -> 056693		COMPL. DATE 09/18/1973		TOTAL DEPTH 4987		PERF. N/A	
10	1240 #	818	-0-	-422	-0-	818 3		Y	-0-		71
11	990 #	802	-0-	-188	-0-	801 3	1 9	Y	1		72
12	930 #	751	-0-	-179	-0-	751 3		Y	-0-		72
01	837 #	779	-0-	-58	-0-	779 3		Y	-0-		72
02	756 #	502	-0-	-254	-0-	500 3	2 9	Y	2		74
03	837 #	739	-0-	-98	-0-	726 3	13 9	Y	12	74 1	12
-----											
AINSWORTH-PARKER		WELL #: 2		RRCID -> 056694		COMPL. DATE 09/29/1973		TOTAL DEPTH 4959		PERF. N/A	
10	589 #	385	-0-	-204	-0-	385 3		Y	-0-		88
11	480 #	379	-0-	-101	-0-	377 3	2 9	Y	2		90
12	434 #	354	-0-	-80	-0-	354 3		Y	-0-		90
01	403 #	373	-0-	-30	-0-	373 3		Y	-0-		90
02	364 #	239	-0-	-125	-0-	236 3	3 9	Y	3		93
03	403 #	359	-0-	-44	-0-	341 3	18 9	Y	16	92 1 1 8	16
-----											
CHAPMAN, M. S.		WELL #: 1		RRCID -> 056747		COMPL. DATE 07/13/1973		TOTAL DEPTH 4995		PERF. N/A	
10	1271 #	943	-0-	-328	-0-	943 3		Y	-0-		26
11	1230 #	735	-0-	-495	-0-	732 3	3 9	Y	3	1 8	28
12	1054 #	945	-0-	-109	-0-	945 3		Y	-0-		28
01	961 #	956	-0-	-5	-0-	955 3	1 9	Y	1	1 8	28
02	840 #	573	-0-	-267	-0-	570 3	3 9	Y	3		31
03	930 #	773	-0-	-157	-0-	769 3	4 9	Y	4		35
-----											
PARKER		WELL #: S121		RRCID -> 131562		COMPL. DATE 02/19/1989		TOTAL DEPTH 4988		PERF. 4899 - 4940	
10	1776 R	1776	-0-	-0-	-0-	1776 3		N	-0-		66
11	1735 R	1735	-0-	-0-	-0-	1735 3		N	-0-		66
12	1726 R	1726	-0-	-0-	-0-	1726 3		N	-0-		66
01	1732 R	1732	-0-	-0-	-0-	1732 3		N	-0-		66
02	1344 #	1018	-0-	-326	-0-	1018 3		N	-0-		66
03	1488 #	880	-0-	-608	-0-	880 3		N	-0-		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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10		1005 R	1005	-0-	-0-	-0-	-0-	1005 3		N	-0-			26
11		997 R	997	-0-	-0-	-0-	-0-	997 3		N	-0-			26
12		1014 R	1014	-0-	-0-	-0-	-0-	1014 3		N	-0-			26
01		1013 R	1013	-0-	-0-	-0-	-0-	1013 3		N	-0-			26
02		644 #	589	-0-	-55	-0-	-0-	589 3		N	-0-			26
*03		716 R	716	-0-	-0-	-0-	-0-	716 3		N	-0-			26

HUNT CIMARRON LTD. PARTNERSHIP 414648  
 ROBB WELL #: 1 RRCID -> 055782 COMPL. DATE 07/11/1973 TOTAL DEPTH 4985 PERF. N/A

10		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			88
11		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			88
12		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			88
01		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			88
02		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			88
03		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			88

ROBB -B- WELL #: 1 RRCID -> 056497 COMPL. DATE 09/01/1973 TOTAL DEPTH 4975 PERF. N/A

10		2126 R	2126	-0-	-0-	-0-	-0-	2126 2		N	-0-			17
11		3363 R	3363	-0-	-0-	-0-	-0-	3363 2		N	-0-			17
12		6139 R	6139	-0-	-0-	-0-	-0-	6139 2		N	-0-			17
01		6942 R	6942	-0-	-0-	-0-	-0-	6942 2		N	-0-			17
02		4453 R	4453	-0-	-0-	-0-	-0-	4453 2		N	-0-			17
03		5890 #	1411	-0-	-4479	-0-	-0-	1411 2		N	-0-			17

ROBB WELL #: 2 RRCID -> 058791 COMPL. DATE 05/09/1974 TOTAL DEPTH 4961 PERF. N/A

10		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

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

10		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

CABBINESS YATES 14430 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: TERRY  
 SSC, INC. 810842  
 O.D.C. "9" WELL #: 1 RRCID -> 081895 COMPL. DATE 01/25/1979 TOTAL DEPTH 10018 PERF. 3242 - 3253

10		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

-----

CEDAR LAKE (YATES) 16580 333 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GAINES  
 OCCIDENTAL PERMIAN LTD. 617544  
 RILEY, T. S. -B- WELL #: 9 RRCID -> 019644 COMPL. DATE 04/14/1950 TOTAL DEPTH 4880 PERF. 2938 - 3225

M	ALLOW CODE	GAS 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
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

-----

RILEY, T. S. -B- WELL #: 10 RRCID -> 019645 COMPL. DATE 05/15/1950 TOTAL DEPTH 4907 PERF. 2913 - 3110

10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

-----

CHALK, N. (ATOKA CONGL.) 16740 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: COTTLE  
 CONCHO OILFIELD SERVICE, INC. 170163  
 BEARDEN WELL #: 2 RRCID -> 117710 COMPL. DATE 06/28/1985 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 6546 - 6552

10	341 N	219	-0-	-122	-0-	219	2			N	-0-					8
11	240 N	230	-0-	-10	-0-	230	2			N	-0-					8
12	248 N	232	-0-	-16	-0-	232	2			N	-0-					8
01	217 N	NO RPT	-0-	-217	-0-					N	NO RPT					8
02	224 N	NO RPT	-0-	-224	-0-					N	NO RPT					8
03	217 N	NO RPT	-0-	-217	-0-					N	NO RPT					8

-----

OASIS OPERATING, INC. 617470  
 KINNEY WELL #: 1 RRCID -> 212864 COMPL. DATE 10/04/2005 TOTAL DEPTH 6543 PERF. 6413 - 6416

10	806 #	95	-0-	-711	-0-	89	2	6	9	N	5	5	8			-0-
11	780 #	638	-0-	-142	-0-	635	2	3	9	N	3	3	8			-0-
12	806 #	355	-0-	-451	-0-	352	2	3	9	N	3	3	8			-0-
01	495 R	495	-0-	-0-	-0-	495	2			N	-0-					-0-
02	588 #	527	-0-	-61	-0-	523	2	4	9	N	4	4	8			-0-
03	651 #	360	-0-	-291	-0-	360	2			N	-0-					-0-

-----

PPC OPERATING COMPANY LLC 631462  
 GOODWIN WELL #: 1 RRCID -> 117120 COMPL. DATE 05/06/1985 TOTAL DEPTH 6703 PERF. 6508 - 6582

10	1457 N	985	-0-	-472	-0-	507	1	478	3	N	-0-					30
11	1446 N	1446	-0-	-0-	-0-	590	1	856	3	N	-0-					30
12	1395 N	1339	-0-	-56	-0-	635	1	704	3	N	-0-					30
01	1553 N	1553	-0-	-0-	-0-	649	1	904	3	N	-0-					30
*02	1581 N	1581	-0-	-0-	-0-	867	1	714	3	N	-0-					30
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					30

-----

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

10	1860 #	1700	-0-	-160	-0-	1699	2	1	9	N	1					22
11	1770 #	1757	-0-	-13	-0-	1756	2	1	9	N	1					23
12	1903 R	1903	-0-	-0-	-0-	1902	2	1	9	N	1					24
01	1829 #	1608	-0-	-221	-0-	1607	2	1	9	N	1					25
02	1652 #	1219	-0-	-433	-0-	1218	2	1	9	N	1					26
03	1891 #	1417	-0-	-474	-0-	1260	2	157	9	N	143	140	1			29

DAD WERNER (STRAWN) 22704 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: COTTLE  
 GUNN OIL COMPANY 339493  
 BROTHERS

WELL #: 3 C RRCID -> 149266 COMPL. DATE 04/04/1994 TOTAL DEPTH 9060 PERF. 6448 - 6460

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

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

10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

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

10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

ONEOK TEXAS GAS STORAGE, L.L.C. 623855  
 DAUGHERTY

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

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-
03	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

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

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-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

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

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-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

FELMAC, NORTH (YATES GAS STORAGE ONEOK TEXAS GAS STORAGE, L.L.C. FELMAC G.S.U.)			30577 670 623855		NON-ASSOCIATED		STORAGE		CNTY: GAINES		
WELL #:			3032		RRCID -> 252709		COMPL. DATE 06/04/2009		TOTAL DEPTH 3369		PERF. 3865 - 5985
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
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-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

G-M-K (BASAL YATES) BIG RUN PRODUCTION COMPANY NELSON "B"			33473 100 070370		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: GAINES		
WELL #:			1		RRCID -> 019912		COMPL. DATE 07/02/1958		TOTAL DEPTH 3551		PERF. 3500 - 3551
10	341 N	196	-0-	-145 B	-0-	196 2	N	-0-			-0-
11	92 N	92	-0-	-0- B	-0-	92 2	N	-0-			-0-
12	279 N	60	-0-	-219 B	-0-	60 2	N	-0-			-0-
01	186 N	52	-0-	-134 B	-0-	52 2	N	-0-			-0-
02	84 N	34	-0-	-50 B	-0-	34 2	N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03	62 N	32	-0-	-30 B	-0-	32 2	N	-0-			-0-

MEANS			WELL #:		RRCID -> 078522		COMPL. DATE 08/23/1978		TOTAL DEPTH 3650		PERF. N/A
10	279 N	270	-0-	-9 B	-0-	270 2	N	-0-			-0-
11	260 N	260	-0-	-0- B	-0-	260 2	N	-0-			-0-
12	270 N	270	-0-	-0- B	-0-	270 2	N	-0-			-0-
01	279 N	261	-0-	-18 B	-0-	261 2	N	-0-			-0-
02	299 N	299	-0-	-0- B	-0-	299 2	N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03	279 N	254	-0-	-25 B	-0-	254 2	N	-0-			-0-

NELSON "B"			WELL #:		RRCID -> 079107		COMPL. DATE 09/08/1978		TOTAL DEPTH 3600		PERF. N/A
10	589 N	459	-0-	-130 B	-0-	459 2	N	-0-			-0-
11	467 N	467	-0-	-0- B	-0-	467 2	N	-0-			-0-
12	527 N	431	-0-	-96 B	-0-	431 2	N	-0-			-0-
01	465 N	400	-0-	-65 B	-0-	400 2	N	-0-			-0-
02	448 N	235	-0-	-213 B	-0-	235 2	N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03	434 N	346	-0-	-88 B	-0-	346 2	N	-0-			-0-

KNOX INDUSTRIES, INC. STATE			473105 WELL #:		RRCID -> 076295		COMPL. DATE 04/05/1978		TOTAL DEPTH 5506		PERF. 3502 - 3525
10	410 N	410	-0-	-0- B	-0-	410 2	N	-0-			-0-
11	480 N	411	-0-	-69 B	-0-	411 2	N	-0-			-0-
12	362 N	362	-0-	-0- B	-0-	362 2	N	-0-			-0-
01	403 N	321	-0-	-82 B	-0-	321 2	N	-0-			-0-
02	392 N	293	-0-	-99 B	-0-	293 2	N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03	372 N	340	-0-	-32 B	-0-	340 2	N	-0-			-0-

RILEY			WELL #:		RRCID -> 081335		COMPL. DATE 02/28/1979		TOTAL DEPTH 3700		PERF. 3496 - 3570
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-

G-M-K (BASAL YATES)		//CONT.//		33473 100	NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: GAINES			
KNOX INDUSTRIES, INC.		//CONT.//		473105								
RILEY		WELL #:		2 G	RRCID ->	081337	COMPL. DATE	02/28/1979	TOTAL DEPTH	3700	PERF. 3456 - 3510	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10		653 N	653	-0-	-0- B	-0-	653 2	N	-0-			-0-
11		602 N	602	-0-	-0- B	-0-	602 2	N	-0-			-0-
12		651 N	601	-0-	-50 B	-0-	601 2	N	-0-			-0-
01		651 N	630	-0-	-21 B	-0-	630 2	N	-0-			-0-
02		585 N	585	-0-	-0- B	-0-	585 2	N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
*03		669 N	669	-0-	-0- B	-0-	669 2	N	-0-			-0-
-----												
BELLINGER		WELL #:		1	RRCID ->	095806	COMPL. DATE	10/21/1981	TOTAL DEPTH	3700	PERF. 3528 - 3582	
10		899 N	797	-0-	-102 B	-0-	797 2	N	-0-			-0-
11		810 N	768	-0-	-42 B	-0-	768 2	N	-0-			-0-
12		837 N	791	-0-	-46 B	-0-	791 2	N	-0-			-0-
01		806 N	714	-0-	-92 B	-0-	714 2	N	-0-			-0-
02		728 N	488	-0-	-240 B	-0-	488 2	N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03		806 N	397	-0-	-409 B	-0-	397 2	N	-0-			-0-
-----												
NOW DEVELOPMENT CO., INC.		615790		WELL #:		1	RRCID ->	091531	COMPL. DATE	01/21/1981	TOTAL DEPTH	5518 PERF. 3464 - 3507
JAMESON, R. E.												
10		31 N	7	-0-	-24 B	-0-	7 2	N	-0-			-0-
11		30 N	15	-0-	-15 B	-0-	15 2	N	-0-			-0-
12		18 N	18	-0-	-0- B	-0-	18 2	N	-0-			-0-
01		7 N	5	-0-	-2 B	-0-	5 2	N	-0-			-0-
02		28 N	12	-0-	-16 B	-0-	12 2	N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03		31 N	17	-0-	-14 B	-0-	17 2	N	-0-			-0-
-----												
G-M-K (YATES)		33473 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GAINES				
KNOX INDUSTRIES, INC.		473105										
RILEY ESTATE		WELL #:		1	RRCID ->	019903	COMPL. DATE	04/13/1959	TOTAL DEPTH	3700	PERF. N/A	
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-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
-----												
RICHLAND RESOURCES CORPORATION		709719		WELL #:		1	RRCID ->	019900	COMPL. DATE	11/22/1957	TOTAL DEPTH	3449 PERF. 3400 - 3499
BAYLISS												
10		2945 N	2717	-0-	-228	-0-	2717 2	N	-0-			-0-
11		2850 N	2549	-0-	-301	-0-	2549 2	N	-0-			-0-
12		2728 N	2648	-0-	-80	-0-	2648 2	N	-0-			-0-
01		2728 N	2682	-0-	-46	-0-	2682 2	N	-0-			-0-
02		2380 N	2331	-0-	-49	-0-	2331 2	N	-0-			-0-
03		2635 N	2553	-0-	-82	-0-	2553 2	N	-0-			-0-
-----												
NORTHROP-LINDSEY		WELL #:		1	RRCID ->	019913	COMPL. DATE	05/28/1962	TOTAL DEPTH	5492	PERF. 3350 - 3520	
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-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-

HANFORD (YATES)		38686 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GAINES								
FASKEN OIL AND RANCH, LTD.		263696														
ARCO FEE "214"		WELL #: 2		RRCID -> 229065		COMPL. DATE 04/17/2007		TOTAL DEPTH 5750 PERF. 3412 - 3514								
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD 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
10		2976 X	2687	-0-	-289	-0-	2687 3			N	-0-					-0-
11		2880 X	1029	-0-	-1851	-0-	1029 3			N	-0-					-0-
12		3069 X	2140	-0-	-929	-0-	2140 3			N	-0-					-0-
01		3069 X	2222	-0-	-847	-0-	2222 3			N	-0-					-0-
*02		2772 X	1787	-0-	-985	-0-	1787 3			N	-0-					-0-
03		2697 X	2133	-0-	-564	-0-	2133 3			N	-0-					-0-

ELLIOT "214"		WELL #: 12		RRCID -> 263382		COMPL. DATE 09/23/2011		TOTAL DEPTH 3630 PERF. 3424 - 3516								
10		12214 X	8276	-0-	-3938	-0-	8276 3			N	-0-					-0-
11		11820 X	8772	-0-	-3048	-0-	8772 3			N	-0-					-0-
12		12214 X	8749	-0-	-3465	-0-	8748 3	1 9		N	1	1 8				-0-
01		10819 X	4644	-0-	-6175	-0-	4644 3			N	-0-					-0-
02		9366 X	9366	-0-	-0-	-0-	9366 3			N	-0-					-0-
*03		10482 X	10482	-0-	-0-	-0-	10482 3			N	-0-					-0-

LYNX OPERATING CO., INC.		516255		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GAINES								
HERNDON		WELL #: 2		RRCID -> 248403		COMPL. DATE 08/29/2008		TOTAL DEPTH 5618 PERF. 3464 - 3554								
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

HARRIS (YATES)		39242 666		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GAINES								
JETTA OPERATING COMPANY, INC.		432283														
ROSEBUD-YATES		WELL #: 1		RRCID -> 214992		COMPL. DATE 12/21/2005		TOTAL DEPTH 3230 PERF. 3035 - 3112								
10	425 N	425	-0-	-0-	-0-	392 2	33 9	N	30	37 1						11
11	499 N	499	-0-	-0-	-0-	463 2	36 9	N	33	28 1						16
12	511 N	511	-0-	-0-	-0-	483 2	28 9	N	25	27 1						14
01	434 N	397	-0-	-37	-0-	352 2	45 9	N	41	22 1						33
02	476 N	-0-	-0-	-476	-0-	-0-	-0-	N	27	45 1						15
03	496 N	318	-0-	-178	-0-	303 2	15 9	N	14	20 1						9

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								
10	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 3		N	-0-							-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-							-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-							-0-
01	1 N	-0-	-0-	-1	-0-	-0-		N	-0-							-0-
02	110 N	110	-0-	-0-	-0-	110 3		N	-0-							-0-
*03	130 N	130	-0-	-0-	-0-	130 3		N	-0-							-0-

UNR PRODUCTION, L.L.C.		878455		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GAINES								
BAGGETT, DEBBIE		WELL #: 1Y		RRCID -> 197377		COMPL. DATE 06/24/2003		TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2920 - 3028								
10	1829 N	1676	-0-	-153	-0-	1674 3	2 9	Y	2							53
11	1650 N	1501	-0-	-149	-0-	1501 3		Y	-0-							53
12	1550 N	1061	-0-	-489	-0-	1061 3		Y	-0-							53
01	1674 N	1440	-0-	-234	-0-	1440 3		Y	-0-	34 1						19
02	1400 N	1304	-0-	-96	-0-	1304 3		Y	-0-							19
*03	1508 N	1508	-0-	-0-	-0-	1506 3	2 9	Y	2							21



HARRIS (YATES)		//CONT.// 39242 666		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GAINES			
UNR PRODUCTION, L.L.C.		//CONT.// 878455									
ELAM, W. B.		WELL #: 1Y		RRCID ->	203746	COMPL. DATE	04/02/2004	TOTAL DEPTH	3500	PERF.	2905 - 3026
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
ALLOW CODE			LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	
10	2317 X	2317	-0-	-0-	-0-	2316 3	1 9 Y	1			13
11	3150 X	2147	-0-	-1003	-0-	2146 3	1 9 Y	1			14
12	3255 X	2048	-0-	-1207	-0-	2047 3	1 9 Y	1			15
01	2852 X	2122	-0-	-730	-0-	2121 3	1 9 Y	1			16
02	2296 X	1562	-0-	-734	-0-	1561 3	1 9 Y	1			17
03	2325 X	1846	-0-	-479	-0-	1846 3		Y	-0-		17
-----											
BAGGETT, DEBBIE		WELL #: 2Y		RRCID ->	203747	COMPL. DATE	03/31/2004	TOTAL DEPTH	3200	PERF.	2946 - 3064
10	2542 N	2450	-0-	-92	-0-	2449 3	1 9 Y	1			54
11	2400 N	2290	-0-	-110	-0-	2290 3		Y	-0-		54
12	2418 N	2108	-0-	-310	-0-	2107 3	1 9 Y	1			55
01	2449 N	2124	-0-	-325	-0-	2123 3	1 9 Y	1	39 1		17
02	2128 N	1918	-0-	-210	-0-	1917 3	1 9 Y	1			18
03	2108 N	2024	-0-	-84	-0-	2023 3	1 9 Y	1			19
-----											
BAGGETT, DEBBIE		WELL #: 3Y		RRCID ->	203749	COMPL. DATE	04/01/2004	TOTAL DEPTH	3500	PERF.	2900 - 3023
10	1827 N	1827	-0-	-0-	-0-	1827 3		Y	-0-		-0-
11	1740 N	1652	-0-	-88	-0-	1652 3		Y	-0-		-0-
12	1860 N	1449	-0-	-411	-0-	1449 3		Y	-0-		-0-
01	1829 N	1567	-0-	-262	-0-	1567 3		Y	-0-		-0-
02	1540 N	1432	-0-	-108	-0-	1432 3		Y	-0-		-0-
*03	1517 N	1517	-0-	-0-	-0-	1517 3		Y	-0-		-0-
-----											
SHUSA 14		WELL #: 2Y		RRCID ->	209278	COMPL. DATE	05/18/2005	TOTAL DEPTH	3235	PERF.	3010 - 3080
10	1209 N	1142	-0-	-67	-0-	1096 3	46 9 Y	42			239
11	1110 N	1035	-0-	-75	-0-	989 3	46 9 Y	42	160 1		121
12	1178 N	885	-0-	-293	-0-	853 3	32 9 Y	29			150
01	1147 N	968	-0-	-179	-0-	924 3	44 9 Y	40	174 1		16
02	980 N	910	-0-	-70	-0-	837 3	73 9 Y	66			82
*03	989 N	989	-0-	-0-	-0-	858 3	131 9 Y	119	90 1		111
-----											
HARRIS		WELL #: 1601Y		RRCID ->	212550	COMPL. DATE	07/02/2004	TOTAL DEPTH	4260	PERF.	2972 - 3075
10	558 N	516	-0-	-42	-0-	516 3		Y	-0-		12
11	510 N	492	-0-	-18	-0-	491 3	1 9 Y	1			13
12	522 N	522	-0-	-0-	-0-	521 3	1 9 Y	1			14
01	536 N	536	-0-	-0-	-0-	536 3		Y	-0-	12 1	2
02	456 N	456	-0-	-0-	-0-	455 3	1 9 Y	1			3
03	527 N	491	-0-	-36	-0-	489 3	2 9 Y	2	1 8		4
-----											
HARRIS		WELL #: 1603Y		RRCID ->	212551	COMPL. DATE	07/28/2004	TOTAL DEPTH	4250	PERF.	2967 - 3079
10	761 N	761	-0-	-0-	-0-	760 3	1 9 Y	1			55
11	540 N	540	-0-	-0-	-0-	540 3		Y	-0-		55
12	609 N	609	-0-	-0-	-0-	608 3	1 9 Y	1			56
01	713 N	471	-0-	-242	-0-	471 3		Y	-0-	31 1	25
02	578 N	578	-0-	-0-	-0-	577 3	1 9 Y	1			26
03	620 N	509	-0-	-111	-0-	509 3		Y	-0-		26
-----											
HARRIS		WELL #: 1602Y		RRCID ->	212553	COMPL. DATE	08/10/2004	TOTAL DEPTH	4220	PERF.	2966 - 3071
10	2046 N	1946	-0-	-100	-0-	1945 3	1 9 Y	1			42
11	1920 N	1900	-0-	-20	-0-	1899 3	1 9 Y	1			43
12	1829 N	1557	-0-	-272	-0-	1556 3	1 9 Y	1			44
01	1953 N	1920	-0-	-33	-0-	1920 3		Y	-0-	20 1	24
02	1764 N	1679	-0-	-85	-0-	1678 3	1 9 Y	1			25
*03	1746 N	1746	-0-	-0-	-0-	1746 3		Y	-0-		25

HARRIS (YATES)		//CONT.// 39242 666		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GAINES		
UNR PRODUCTION, L.L.C.		//CONT.// 878455								
HARRIS		WELL #: 1613Y		RRCID -> 212554	COMPL. DATE 09/15/2004	TOTAL DEPTH 4250	PERF. 2967	- 3073		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	1240 N	1039	-0-	-201	-0-	1038 3	1 9	Y	1	21
11	1170 N	190	-0-	-980	-0-	190 3		Y	-0-	21
12	1204 N	1204	-0-	-0-	-0-	1203 3	1 9	Y	1	22
01	1062 N	1062	-0-	-0-	-0-	1062 3		Y	-0-	21
02	931 N	931	-0-	-0-	-0-	930 3	1 9	Y	1	22
03	1209 N	970	-0-	-239	-0-	970 3		Y	-0-	22
-----										
BAGGETT, DEBBIE		WELL #: 4Y		RRCID -> 212614	COMPL. DATE 05/01/2005	TOTAL DEPTH 3200	PERF. 3006	- 3073		
10	1240 N	910	-0-	-330	-0-	909 3	1 9	Y	1	44
11	1200 N	1180	-0-	-20	-0-	1179 3	1 9	Y	1	45
12	992 N	992	-0-	-0-	-0-	991 3	1 9	Y	1	46
01	1062 N	1062	-0-	-0-	-0-	1061 3	1 9	Y	1	15
02	1092 N	988	-0-	-104	-0-	988 3		Y	-0-	15
*03	1019 N	1019	-0-	-0-	-0-	1018 3	1 9	Y	1	16
-----										
BAGGETT, DEBBIE		WELL #: 5Y		RRCID -> 212616	COMPL. DATE 05/15/2005	TOTAL DEPTH 3240	PERF. 2984	- 3052		
10	713 N	659	-0-	-54	-0-	659 3		Y	-0-	14
11	810 N	700	-0-	-110	-0-	699 3	1 9	Y	1	15
12	682 N	574	-0-	-108	-0-	573 3	1 9	Y	1	16
01	713 N	713	-0-	-0-	-0-	713 3		Y	-0-	16
02	691 N	691	-0-	-0-	-0-	691 3		Y	-0-	16
*03	739 N	739	-0-	-0-	-0-	738 3	1 9	Y	1	17
-----										
SHUSA 14		WELL #: 3Y		RRCID -> 212926	COMPL. DATE 08/06/2005	TOTAL DEPTH 3225	PERF. 2986	- 3056		
10	2867 X	2867	-0-	-0-	-0-	2866 3	1 9	Y	1	16
11	3150 X	2982	-0-	-168	-0-	2981 3	1 9	Y	1	17
12	3902 X	3902	-0-	-0-	-0-	3901 3	1 9	Y	1	18
01	4540 X	4540	-0-	-0-	-0-	4539 3	1 9	Y	1	19
02	3132 X	3132	-0-	-0-	-0-	3131 3	1 9	Y	1	20
03	3906 X	3124	-0-	-782	-0-	3123 3	1 9	Y	1	21
-----										
SHUSA 15		WELL #: 2Y		RRCID -> 212927	COMPL. DATE 07/08/2005	TOTAL DEPTH 3250	PERF. 2980	- 3055		
10	1302 N	1302	-0-	-0-	-0-	1302 3		Y	-0-	10
11	870 N	774	-0-	-96	-0-	773 3	1 9	Y	1	11
12	1147 N	600	-0-	-547	-0-	599 3	1 9	Y	1	12
01	1271 N	1062	-0-	-209	-0-	1061 3	1 9	Y	1	13
02	862 N	862	-0-	-0-	-0-	861 3	1 9	Y	1	14
*03	1022 N	1022	-0-	-0-	-0-	1020 3	2 9	Y	2	15
-----										
ELAM, W. B.		WELL #: 2Y		RRCID -> 214117	COMPL. DATE 05/04/2005	TOTAL DEPTH 3215	PERF. 2980	- 3045		
10	1860 N	1772	-0-	-88	-0-	1771 3	1 9	Y	1	14
11	2340 N	1699	-0-	-641	-0-	1698 3	1 9	Y	1	15
12	2015 N	1749	-0-	-266	-0-	1749 3		Y	-0-	15
01	1767 N	1634	-0-	-133	-0-	1633 3	1 9	Y	1	16
02	1596 N	1385	-0-	-211	-0-	1384 3	1 9	Y	1	17
03	1736 N	1589	-0-	-147	-0-	1588 3	1 9	Y	1	18
-----										
SHUSA "14"		WELL #: 1Y		RRCID -> 224607	COMPL. DATE 05/18/2006	TOTAL DEPTH 5050	PERF. 3000	- 3078		
10	558 N	376	-0-	-182	-0-	376 3		Y	-0-	-0-
11	360 N	356	-0-	-4	-0-	356 3		Y	-0-	-0-
12	376 N	376	-0-	-0-	-0-	376 3		Y	-0-	-0-
01	378 N	378	-0-	-0-	-0-	378 3		Y	-0-	-0-
02	354 N	354	-0-	-0-	-0-	354 3		Y	-0-	-0-
03	372 N	370	-0-	-2	-0-	368 3	2 9	Y	2	-0-

HARRIS (YATES)		//CONT.// 39242 666		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GAINES		
UNR PRODUCTION, L.L.C.		//CONT.// 878455								
SHUSA "15"		WELL #: 1Y		RRCID -> 224608	COMPL. DATE 09/21/2006	TOTAL DEPTH 3250	PERF. 3038	- 3069		
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
10	1953 N	1683	-0-	-270	-0-	1682 3	1 9 Y	1		19
11	1740 N	1519	-0-	-221	-0-	1519 3		-0-		19
12	1872 N	1872	-0-	-0-	-0-	1871 3	1 9 Y	1		20
01	1823 N	1823	-0-	-0-	-0-	1823 3		-0-		20
02	1704 N	1704	-0-	-0-	-0-	1703 3	1 9 Y	1		21
03	1860 N	1718	-0-	-142	-0-	1717 3	1 9 Y	1		22
-----										
BAGGETT, DEBBIE		WELL #: 6Y		RRCID -> 224669	COMPL. DATE 09/20/2006	TOTAL DEPTH 3326	PERF. 2996	- 3062		
10	1612 N	1464	-0-	-148	-0-	1464 3		-0-		22
11	1500 N	1379	-0-	-121	-0-	1378 3	1 9 Y	1		23
12	1457 N	1296	-0-	-161	-0-	1295 3	1 9 Y	1		24
01	1457 N	1292	-0-	-165	-0-	1291 3	1 9 Y	1	8 1	17
02	1288 N	1181	-0-	-107	-0-	1181 3		-0-		17
03	1302 N	1219	-0-	-83	-0-	1218 3	1 9 Y	1		18
-----										
SHUSA "14"		WELL #: 5Y		RRCID -> 224888	COMPL. DATE 04/10/2006	TOTAL DEPTH 4293	PERF. 2999	- 3069		
10	912 N	912	-0-	-0-	-0-	911 3	1 9 Y	1		5
11	990 N	809	-0-	-181	-0-	809 3		-0-		5
12	1178 N	764	-0-	-414	-0-	764 3		-0-		5
01	899 N	768	-0-	-131	-0-	767 3	1 9 Y	1		6
02	756 N	701	-0-	-55	-0-	700 3	1 9 Y	1		7
*03	1243 N	1243	-0-	-0-	-0-	1242 3	1 9 Y	1		8
-----										
FLANAGAN "10"		WELL #: 1Y		RRCID -> 249024	COMPL. DATE 02/06/2009	TOTAL DEPTH 3298	PERF. 3003	- 3082		
10	3302 X	3302	-0-	-0-	-0-	3300 3	2 9 Y	2		62
11	3134 X	3134	-0-	-0-	-0-	3132 3	2 9 Y	2		64
12	3286 X	2729	-0-	-557	-0-	2727 3	2 9 Y	2		66
01	3320 X	3320	-0-	-0-	-0-	3320 3		-0-		66
02	2996 X	2663	-0-	-333	-0-	2661 3	2 9 Y	2		68
03	3317 X	3066	-0-	-251	-0-	3066 3		-0-		68
-----										
FLANAGAN "10"		WELL #: 4Y		RRCID -> 249025	COMPL. DATE 03/14/2009	TOTAL DEPTH 3298	PERF. 3013	- 3090		
10	1767 N	1650	-0-	-117	-0-	1648 3	2 9 Y	2		52
11	1620 N	1553	-0-	-67	-0-	1551 3	2 9 Y	2		54
12	1705 N	1540	-0-	-165	-0-	1540 3		-0-		54
01	1643 N	1494	-0-	-149	-0-	1494 3		-0-		54
02	1456 N	1268	-0-	-188	-0-	1268 3		-0-		54
03	1550 N	1141	-0-	-409	-0-	1139 3	2 9 Y	2		56
-----										
FLANAGAN "10"		WELL #: 5Y		RRCID -> 249029	COMPL. DATE 01/22/2009	TOTAL DEPTH 3325	PERF. 2996	- 3073		
10	1240 N	1171	-0-	-69	-0-	1169 3	2 9 Y	2		43
11	1067 N	1067	-0-	-0-	-0-	1067 3		-0-		43
12	1054 N	915	-0-	-139	-0-	915 3		-0-		43
01	1178 N	1048	-0-	-130	-0-	1046 3	2 9 Y	2		45
02	1008 N	873	-0-	-135	-0-	871 3	2 9 Y	2		47
03	930 N	804	-0-	-126	-0-	804 3		-0-		47
-----										
FLANAGAN "9"		WELL #: 1Y		RRCID -> 249031	COMPL. DATE 01/14/2009	TOTAL DEPTH 3305	PERF. 3036	- 3114		
10	2216 N	2216	-0-	-0-	-0-	2214 3	2 9 Y	2		63
11	2302 N	2302	-0-	-0-	-0-	2302 3		-0-		63
12	2232 N	2103	-0-	-129	-0-	2103 3		-0-		63
01	2346 N	2346	-0-	-0-	-0-	2344 3	2 9 Y	2		65
02	2156 N	2011	-0-	-145	-0-	2011 3		-0-		65
*03	2125 N	2125	-0-	-0-	-0-	2123 3	2 9 Y	2		67

HARRIS (YATES)		//CONT.//		39242 666		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GAINES					
UNR PRODUCTION, L.L.C.		//CONT.//		878455											
FLANAGAN "9"		WELL #:		2Y		RRCID -> 249034		COMPL. DATE 03/10/2009		TOTAL DEPTH 3300 PERF. 3012 - 3092					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
10	1364	N	1021	-0-	-343	-0-	1020 3	1	9	Y	1				47
11	1400	N	1400	-0-	-0-	-0-	1399 3	1	9	Y	1				48
12	1329	N	1329	-0-	-0-	-0-	1329 3			Y	-0-				48
01	1410	N	1410	-0-	-0-	-0-	1410 3			Y	-0-				48
02	1316	N	1243	-0-	-73	-0-	1243 3			Y	-0-				48
*03	1358	N	1358	-0-	-0-	-0-	1357 3	1	9	Y	1				49
-----															
FLANAGAN "10"		WELL #:		3Y		RRCID -> 249036		COMPL. DATE 02/05/2009		TOTAL DEPTH 3290 PERF. 3026 - 3104					
10	1116	N	1001	-0-	-115	-0-	1001 3			Y	-0-				41
11	1080	N	830	-0-	-250	-0-	828 3	2	9	Y	2				43
12	1178	N	1139	-0-	-39	-0-	1137 3	2	9	Y	2				45
01	1049	N	1049	-0-	-0-	-0-	1047 3	2	9	Y	2				47
02	881	N	881	-0-	-0-	-0-	881 3			Y	-0-				47
03	1147	N	880	-0-	-267	-0-	878 3	2	9	Y	2				49
-----															
FLANAGAN "10"		WELL #:		2Y		RRCID -> 249037		COMPL. DATE 12/31/2008		TOTAL DEPTH 3297 PERF. 3018 - 3095					
10	682	N	603	-0-	-79	-0-	603 3			Y	-0-				42
11	600	N	517	-0-	-83	-0-	517 3			Y	-0-				42
12	651	N	594	-0-	-57	-0-	594 3			Y	-0-				42
01	632	N	632	-0-	-0-	-0-	630 3	2	9	Y	2				44
02	521	N	521	-0-	-0-	-0-	521 3			Y	-0-				44
03	589	N	522	-0-	-67	-0-	519 3	3	9	Y	3	1	8		46
-----															
FLANAGAN "10"		WELL #:		6Y		RRCID -> 249039		COMPL. DATE 01/22/2009		TOTAL DEPTH 3295 PERF. 3052 - 3094					
10	2170	N	1812	-0-	-358	-0-	1810 3	2	9	Y	2				54
11	1980	N	1700	-0-	-280	-0-	1700 3			Y	-0-				54
12	1984	N	1835	-0-	-149	-0-	1833 3	2	9	Y	2				56
01	1812	N	1812	-0-	-0-	-0-	1812 3			Y	-0-				56
02	1596	N	1560	-0-	-36	-0-	1560 3			Y	-0-				56
03	1829	N	1626	-0-	-203	-0-	1624 3	2	9	Y	2				58
-----															
FLANAGAN "10A"		WELL #:		4Y		RRCID -> 249785		COMPL. DATE 04/30/2009		TOTAL DEPTH 3287 PERF. 2996 - 3072					
10	118	N	118	-0-	-0-	-0-	118 3			Y	-0-				4
11	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100 3			Y	-0-				4
12	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65 3			Y	-0-				4
01	124	N	98	-0-	-26	-0-	98 3			Y	-0-				4
02	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103 3			Y	-0-				4
*03	92	N	92	-0-	-0-	-0-	92 3			Y	-0-				4
-----															
HOBBS, EAST (QUEEN GAS)		41769 200		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: GAINES							
BIG AL OIL AND GAS		069153													
NICHOLS		WELL #:		1		RRCID -> 049757		COMPL. DATE 12/01/1970		TOTAL DEPTH 7510 PERF. N/A					
10	124	N	90	-0-	-34	-0-	90 3			N	-0-				-0-
11	330	N	98	-0-	-232	-0-	98 3			N	-0-				-0-
12	93	N	39	-0-	-54	-0-	39 3			N	-0-				-0-
01	595	N	595	-0-	-0-	-0-	595 3			N	-0-				-0-
02	662	N	662	-0-	-0-	-0-	662 3			N	-0-				-0-
*03	665	N	665	-0-	-0-	-0-	665 3			N	-0-				-0-

HOBBS, EAST (QUEEN GAS)		//CONT.//		41769 200	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: GAINES				
TEXLAND PETROLEUM, L.P.				849735							
JONES, E. E.		WELL #:		2 C	RRCID -> 020103	COMPL. DATE 01/22/1951	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 3700	-	4100
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	BALANCE
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
JONES, JOHN S.		WELL #:		2	RRCID -> 150143	COMPL. DATE 05/20/1994	TOTAL DEPTH	6462	PERF. 3699	-	3960
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
HOMANN (YATES)				42401 500	NON-ASSOCIATED	SALVAGE	CNTY: GAINES				
MGR RESOURCES				563344							
HOOVER "D"		WELL #:		1	RRCID -> 123351	COMPL. DATE 01/30/1987	TOTAL DEPTH	5550	PERF. 3440	-	3593
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-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
RICHLAND RESOURCES CORPORATION				709719							
RILEY, T. S. -F-		WELL #:		1	RRCID -> 020112	COMPL. DATE 04/07/1948	TOTAL DEPTH	3491	PERF. 3412	-	3491
10	383 N	383	-0-	-0-	-0-	383 2		N	-0-		-0-
11	358 N	358	-0-	-0-	-0-	358 2		N	-0-		-0-
12	403 N	345	-0-	-58	-0-	345 2		N	-0-		-0-
01	372 N	366	-0-	-6	-0-	366 2		N	-0-		-0-
02	336 N	306	-0-	-30	-0-	306 2		N	-0-		-0-
*03	342 N	342	-0-	-0-	-0-	342 2		N	-0-		-0-
CUMMINS, R. H.		WELL #:		1	RRCID -> 020113	COMPL. DATE 05/06/1954	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 3270	-	3506
10	88 N	88	-0-	-0-	-0-	88 2		N	-0-		-0-
11	79 N	79	-0-	-0-	-0-	79 2		N	-0-		-0-
12	80 N	80	-0-	-0-	-0-	80 2		N	-0-		-0-
01	93 N	82	-0-	-11	-0-	82 2		N	-0-		-0-
02	84 N	79	-0-	-5	-0-	79 2		N	-0-		-0-
03	93 N	82	-0-	-11	-0-	82 2		N	-0-		-0-
CUNNINGHAM-DAVIS		WELL #:		2	RRCID -> 020115	COMPL. DATE 12/21/1957	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 3320	-	3445
10	527 N	499	-0-	-28	-0-	499 2		N	-0-		-0-
11	510 N	480	-0-	-30	-0-	480 2		N	-0-		-0-
12	527 N	458	-0-	-69	-0-	458 2		N	-0-		-0-
01	496 N	446	-0-	-50	-0-	446 2		N	-0-		-0-
02	448 N	435	-0-	-13	-0-	435 2		N	-0-		-0-
03	465 N	442	-0-	-23	-0-	442 2		N	-0-		-0-

-----												
HOMANN (YATES) //CONT.// 42401 500 NON-ASSOCIATED SALVAGE CNTY: GAINES												
RICHLAND RESOURCES CORPORATION //CONT.// 709719												
BUCK, WALTER WELL #: 1 RRCID -> 020117 COMPL. DATE 12/01/1957 TOTAL DEPTH N/A PERF. 3330 - 3510												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	BALANCE
-----												
10		155 N	129	-0-	-26	-0-	129 2			N	-0-	-0-
11		180 N	161	-0-	-19	-0-	161 2			N	-0-	-0-
12		169 N	169	-0-	-0-	-0-	169 2			N	-0-	-0-
01		165 N	165	-0-	-0-	-0-	165 2			N	-0-	-0-
02		140 N	139	-0-	-1	-0-	139 2			N	-0-	-0-
03		155 N	147	-0-	-8	-0-	147 2			N	-0-	-0-
-----												
CUNNINGHAM, DORA MRS. -A- WELL #: 1 RRCID -> 020118 COMPL. DATE 10/07/1957 TOTAL DEPTH N/A PERF. 3324 - 3506												
10		31 N	13	-0-	-18	-0-	13 2			N	-0-	-0-
11		90 N	52	-0-	-38	-0-	52 2			N	-0-	-0-
12		62 N	59	-0-	-3	-0-	59 2			N	-0-	-0-
01		36 N	36	-0-	-0-	-0-	36 2			N	-0-	-0-
02		56 N	50	-0-	-6	-0-	50 2			N	-0-	-0-
03		62 N	45	-0-	-17	-0-	45 2			N	-0-	-0-
-----												
HOMANN WELL #: 1 RRCID -> 020119 COMPL. DATE 10/01/1944 TOTAL DEPTH 3535 PERF. 3416 - 3512												
10		1364 N	1139	-0-	-225	-0-	1139 2			N	-0-	-0-
11		1230 N	1024	-0-	-206	-0-	1024 2			N	-0-	-0-
12		1250 N	1250	-0-	-0-	-0-	1250 2			N	-0-	-0-
01		1147 N	1101	-0-	-46	-0-	1101 2			N	-0-	-0-
02		952 N	920	-0-	-32	-0-	920 2			N	-0-	-0-
03		1240 N	875	-0-	-365	-0-	875 2			N	-0-	-0-
-----												
HOMANN WELL #: 2 RRCID -> 020120 COMPL. DATE 11/21/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. 3400 - 3530												
10		69 N	69	-0-	-0-	-0-	69 2			N	-0-	-0-
11		73 N	73	-0-	-0-	-0-	73 2			N	-0-	-0-
12		77 N	77	-0-	-0-	-0-	77 2			N	-0-	-0-
01		83 N	83	-0-	-0-	-0-	83 2			N	-0-	-0-
02		74 N	74	-0-	-0-	-0-	74 2			N	-0-	-0-
03		62 N	48	-0-	-14	-0-	48 2			N	-0-	-0-
-----												
RILEY, T. S. WELL #: 1 RRCID -> 020121 COMPL. DATE 08/13/1948 TOTAL DEPTH N/A PERF. 3597 - 3436												
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-
03		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												
10		403 N	403	-0-	-0-	-0-	403 2			N	-0-	-0-
11		543 N	543	-0-	-0-	-0-	543 2			N	-0-	-0-
12		434 N	434	-0-	-0-	-0-	434 2			N	-0-	-0-
01		488 N	488	-0-	-0-	-0-	488 2			N	-0-	-0-
02		504 N	273	-0-	-231	-0-	273 2			N	-0-	-0-
03		434 N	232	-0-	-202	-0-	232 2			N	-0-	-0-
-----												
QUIRK, THOMAS WELL #: 1 RRCID -> 105286 COMPL. DATE 09/01/1982 TOTAL DEPTH 13346 PERF. 3414 - 3594												
10		40 N	40	-0-	-0-	-0-	40 2			N	-0-	-0-
11		39 N	39	-0-	-0-	-0-	39 2			N	-0-	-0-
12		62 N	27	-0-	-35	-0-	27 2			N	-0-	-0-
01		31 N	15	-0-	-16	-0-	15 2			N	-0-	-0-
02		28 N	24	-0-	-4	-0-	24 2			N	-0-	-0-
*03		40 N	40	-0-	-0-	-0-	40 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
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-
03	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								
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-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
CONCHO OILFIELD SERVICE, INC.		170163		RRCID -> 097157		COMPL. DATE 12/23/1981		TOTAL DEPTH 6475 PERF. 6407 - 6419								
10	372 N	257	-0-	-115	-0-	257	2			N	-0-					30
11	271 N	271	-0-	-0-	-0-	271	2			N	-0-					30
12	279 N	272	-0-	-7	-0-	272	2			N	-0-					30
01	248 N	NO RPT	-0-	-248	-0-					N	NO RPT					30
02	252 N	NO RPT	-0-	-252	-0-					N	NO RPT					30
03	279 N	NO RPT	-0-	-279	-0-					N	NO RPT					30
-----																
PPC OPERATING COMPANY LLC		631462		RRCID -> 101613		COMPL. DATE 08/18/1982		TOTAL DEPTH 6439 PERF. 6306 - 6346								
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
SSC, INC.		810842		RRCID -> 094839		COMPL. DATE 03/27/1981		TOTAL DEPTH 6625 PERF. 6405 - 6415								
10	14B DENY		-0-	-0-	-0-					N	-0-					163
11	14B DENY		-0-	-0-	-0-					N	-0-					163
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-					163
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-					163
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-					163
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-					163
-----																
JONES, E. V.		WELL #: 1		RRCID -> 097596		COMPL. DATE 01/12/1982		TOTAL DEPTH 6608 PERF. 6522 - 6530								
10	14B DENY		-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
11	14B DENY		-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-					62

JUNIPER LEGACY RESERVES OPERATING LP MASTERTSON		47709 001 495445		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: KING				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
WELL #: 1 RRCID -> 175642 COMPL. DATE 12/21/1999 TOTAL DEPTH 5930 PERF. 5335 - 5340												
10	124	N	124	-0-	-0-	124	3	N	-0-			-0-
11	120	N	103	-0-	-17	103	3	N	-0-			-0-
12	1612	N	137	-0-	-1475	137	3	N	-0-			-0-
01	334	N	334	-0-	-0-	325	3	9 9	N	8		8
02	347	N	347	-0-	-0-	347	3		N	-0-		8
*03	412	N	412	-0-	-0-	412	3		N	-0-		8

MASTERTSON UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 178353		COMPL. DATE 08/02/2000		TOTAL DEPTH 5914		PERF. 5295 - 5301		
10	992	N	619	-0-	-373	619	3	N	-0-			-0-
11	660	N	546	-0-	-114	546	3	N	-0-			-0-
12	2635	X	552	-0-	-2083	552	3	N	-0-			-0-
01	668	N	668	-0-	-0-	659	3	9 9	N	8		8
02	515	N	515	-0-	-0-	507	3	8 9	N	7		15
*03	609	N	609	-0-	-0-	602	3	7 9	N	6		21

MASTERTSON "A-6"		WELL #: 6		RRCID -> 190419		COMPL. DATE 06/30/2002		TOTAL DEPTH 6100		PERF. 5437 - 5443		
10	1209	N	682	-0-	-527	682	3	N	-0-			-0-
11	750	N	573	-0-	-177	573	3	N	-0-			-0-
12	2790	X	760	-0-	-2030	760	3	N	-0-			-0-
01	682	N	632	-0-	-50	623	3	9 9	N	8		8
02	532	N	487	-0-	-45	479	3	8 9	N	7		15
03	775	N	575	-0-	-200	568	3	7 9	N	6		21

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

MASTERTSON RANCH		WELL #: 2		RRCID -> 212497		COMPL. DATE 10/18/2005		TOTAL DEPTH 6108		PERF. 5450 - 5460		
10	93	N	-0-	-0-	-93			N	-0-			126
11	150	N	116	-0-	-34	116	3	N	-0-			126
12	1240	N	150	-0-	-1090	150	3	N	-0-			126
01	52	N	52	-0-	-0-	43	3	9 9	N	8	95 1	39
02	112	N	41	-0-	-71	33	3	8 9	N	7		46
03	155	N	46	-0-	-109	39	3	7 9	N	6		52

PPC OPERATING COMPANY LLC MASTERTSON "A"		WELL #: 1		RRCID -> 089967		COMPL. DATE 07/18/1979		TOTAL DEPTH 6050		PERF. 5734 - 5434		
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	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-



JUNIPER		//CONT.//		47709 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: KING			
PPC OPERATING COMPANY LLC		//CONT.//		631462								
MASTERTSON "A"		WELL #:		2	RRCID ->	096200	COMPL. DATE	10/28/1981	TOTAL DEPTH	6078	PERF.	5390 - 5761
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-

MASTERTSON, R. S.		WELL #:		7601	RRCID ->	117775	COMPL. DATE	03/08/1985	TOTAL DEPTH	5938	PERF.	5365 - 5394
10	1898 N	1898	-0-	-0-	-0-	492	1	1406	3	N	-0-	150
11	1950 N	1833	-0-	-117	-0-	520	1	1313	3	N	-0-	150
12	2015 N	1466	-0-	-549	-0-	556	1	910	3	N	-0-	150
01	1891 N	1618	-0-	-273	-0-	1131	1	487	3	N	-0-	150
*02	2272 N	2272	-0-	-0-	-0-	1731	1	541	3	N	-0-	150
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		150

MASTERTSON "66"		WELL #:		1	RRCID ->	207507	COMPL. DATE	03/01/2005	TOTAL DEPTH	5950	PERF.	5391 - 5423
10	671 N	671	-0-	-0-	-0-	174	1	497	3	N	-0-	59
11	660 N	481	-0-	-179	-0-	136	1	342	3	N	3	62
12	682 N	361	-0-	-321	-0-	137	1	224	3	N	-0-	62
01	682 N	618	-0-	-64	-0-	432	1	186	3	N	-0-	62
*02	620 N	620	-0-	-0-	-0-	472	1	148	3	N	-0-	62
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		62

SMITH PIPE OF ABILENE		WELL #:		794745	RRCID ->	020135	COMPL. DATE	01/04/1951	TOTAL DEPTH	5430	PERF.	5389 - 5430
10	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
		PLUGGED AND ABANDONED		08/17/2007								

JUNIPER (BEND CONGL.)		WELL #:		47709 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: KING			
BETTIS, BOYLE & STOVALL		WELL #:		068360								
MASTERTSON "M-1" UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	212237	COMPL. DATE	10/20/2005	TOTAL DEPTH	6000	PERF.	5871 - 5876
10	182 N	182	-0-	-0-	-0-	182	3		N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	186 N	-0-	-0-	-186	-0-				N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

GAEA SERVICES, INC.		WELL #:		292356	RRCID ->	169391	COMPL. DATE	05/18/1998	TOTAL DEPTH	5830	PERF.	5696 - 5710
10	434 N	184	-0-	-250	-0-	100	1	84	2	N	-0-	19
11	451 N	451	-0-	-0-	-0-	200	1	251	2	N	-0-	19
12	546 N	546	-0-	-0-	-0-	200	1	346	2	N	-0-	19
01	351 N	351	-0-	-0-	-0-	240	1	111	2	N	-0-	19
02	420 N	207	-0-	-213	-0-	150	1	57	2	N	-0-	19
03	558 N	384	-0-	-174	-0-	170	1	214	2	N	-0-	19

JUNIPER (BEND CONGL.)		//CONT.//		47709 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: KING			
GAEA SERVICES, INC.		//CONT.//		292356									
MASTERTSON		WELL #:		4A	RRCID ->	177460	COMPL. DATE	04/13/2000	TOTAL DEPTH	5898	PERF.	5718 - 5752	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10	1705	N	695	-0-	-1010	-0-	400 1	295 2	N	-0-			77
11	1770	N	1612	-0-	-158	-0-	380 1	1232 2	N	-0-			77
12	1550	N	1291	-0-	-259	-0-	290 1	1001 2	N	-0-			77
01	1369	N	1369	-0-	-0-	-0-	300 1	1069 2	N	-0-			77
02	1512	N	1380	-0-	-132	-0-	280 1	1100 2	N	-0-			77
*03	1735	N	1735	-0-	-0-	-0-	295 1	1440 2	N	-0-	77 1		-0-
-----													
GUNN OIL COMPANY				339493									
MASTERTSON 43		WELL #:		1	RRCID ->	203696	COMPL. DATE	03/22/2004	TOTAL DEPTH	5900	PERF.	5821 - 5837	
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-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----													
LEGACY RESERVES OPERATING LP				495445									
MASTERTSON B		WELL #:		1	RRCID ->	161134	COMPL. DATE	10/30/1996	TOTAL DEPTH	5970	PERF.	5856 - 5868	
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	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----													
MASTERTSON A		WELL #:		7	RRCID ->	170025	COMPL. DATE	08/24/1998	TOTAL DEPTH	6074	PERF.	5964 - 5969	
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	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----													
MASTERTSON "B"		WELL #:		2	RRCID ->	170271	COMPL. DATE	08/28/1998	TOTAL DEPTH	6011	PERF.	5883 - 5908	
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			115
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			115
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			115
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	115 7		-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----													
MASTERTSON "B" UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	172818	COMPL. DATE	04/26/1999	TOTAL DEPTH	6050	PERF.	5925 - 5930	
10	1922	N	1099	-0-	-823	-0-	1099 3		N	-0-			19
11	1135	N	1135	-0-	-0-	-0-	1135 3		N	-0-			19
12	2635	X	1091	-0-	-1544	-0-	1091 3		N	-0-			19
01	1085	N	620	-0-	-465	-0-	611 3	9 9	N	8	14 1		13
02	1064	N	478	-0-	-586	-0-	470 3	8 9	N	7			20
03	1085	N	565	-0-	-520	-0-	558 3	7 9	N	6			26

JUNIPER (BEND CONGL.)		//CONT.//		47709 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: KING			
LEGACY RESERVES OPERATING LP		//CONT.//		495445								
MASTERSON		WELL #:		1R	RRCID ->	175639	COMPL. DATE	11/15/1999	TOTAL DEPTH	5900	PERF.	5284 - 5804
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	AMT	CODE	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			19
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			19
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			19
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	19	7	-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

MASTERSON "J-1" UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	176602	COMPL. DATE	04/04/2000	TOTAL DEPTH	5939	PERF.	5806 - 5823
10	651 N	651	-0-	-0-	-0-	651	3	N	-0-			-0-
11	618 N	618	-0-	-0-	-0-	618	3	N	-0-			-0-
12	2945 X	414	-0-	-2531	-0-	414	3	N	-0-			-0-
01	651 N	469	-0-	-182	-0-	460	3	9 9 N	8			8
02	588 N	362	-0-	-226	-0-	354	3	8 9 N	7			15
*03	427 N	427	-0-	-0-	-0-	420	3	7 9 N	6			21

MASTERSON "J-2" UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	180373	COMPL. DATE	10/12/2000	TOTAL DEPTH	6000	PERF.	5918 - 5928
10	1869 N	1869	-0-	-0-	-0-	1869	3	N	-0-			140
11	1950 N	1778	-0-	-172	-0-	1778	3	N	-0-			140
12	2604 X	1607	-0-	-997	-0-	1607	3	N	-0-			140
01	2404 N	2404	-0-	-0-	-0-	2395	3	9 9 N	8	19	1	115 7 14
02	1850 N	1850	-0-	-0-	-0-	1842	3	8 9 N	7			21
*03	2192 N	2192	-0-	-0-	-0-	2185	3	7 9 N	6			27

MASTERSON "J-3" UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	185124	COMPL. DATE	08/13/2001	TOTAL DEPTH	6009	PERF.	5871 - 5900
10	3904 X	3904	-0-	-0-	-0-	3904	3	N	-0-			31
11	3177 X	3177	-0-	-0-	-0-	3177	3	N	-0-			31
12	2996 X	2996	-0-	-0-	-0-	2996	3	N	-0-			31
01	3019 X	3019	-0-	-0-	-0-	3010	3	9 9 N	8	23	1	16
02	2548 X	2324	-0-	-224	-0-	2316	3	8 9 N	7			23
03	2821 X	2754	-0-	-67	-0-	2747	3	7 9 N	6			29

PPC OPERATING COMPANY LLC		631462										
MASTERSON, R. B.		WELL #:		20	RRCID ->	020139	COMPL. DATE	01/08/1962	TOTAL DEPTH	5820	PERF.	N/A
10	62 N	61	-0-	-1	-0-	16	1	45 3 N	-0-			5
11	78 N	78	-0-	-0-	-0-	22	1	56 3 N	-0-			5
12	31 N	23	-0-	-8	-0-	9	1	14 3 N	-0-			5
01	62 N	46	-0-	-16	-0-	32	1	14 3 N	-0-			5
*02	47 N	47	-0-	-0-	-0-	36	1	11 3 N	-0-			5
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			5

BEADHEAD SCUD 53		WELL #:		1	RRCID ->	176774	COMPL. DATE	11/02/1999	TOTAL DEPTH	5946	PERF.	5818 - 5833
10	93 N	86	-0-	-7	-0-	22	1	64 3 N	-0-			51
11	120 N	98	-0-	-22	-0-	28	1	70 3 N	-0-			51
12	93 N	50	-0-	-43	-0-	19	1	31 3 N	-0-			51
01	93 N	41	-0-	-52	-0-	29	1	12 3 N	-0-			51
*02	38 N	38	-0-	-0-	-0-	29	1	9 3 N	-0-			51
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	159 N	159	-0-	-0-	-0-	41	1	118	3	N	-0-			12
11	150 N	142	-0-	-8	-0-	40	1	102	3	N	-0-			12
12	186 N	89	-0-	-97	-0-	34	1	55	3	N	-0-			12
01	169 N	169	-0-	-0-	-0-	118	1	51	3	N	-0-			12
*02	181 N	181	-0-	-0-	-0-	138	1	43	3	N	-0-			12
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			12

BEADHEAD HARE'S EAR 41 WELL #: 1 RRCID -> 179790 COMPL. DATE 02/16/2000 TOTAL DEPTH 5850 PERF. 5736 - 5751

10	124 N	19	-0-	-105	-0-	5	1	14	3	N	-0-			19
11	150 N	12	-0-	-138	-0-	3	1	9	3	N	-0-			19
12	186 N	38	-0-	-148	-0-	15	1	23	3	N	-0-			19
01	66 N	66	-0-	-0-	-0-	46	1	20	3	N	-0-			19
*02	86 N	86	-0-	-0-	-0-	66	1	20	3	N	-0-			19
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			19

SMITH PIPE OF ABILENE 794745  
 MASTERTSON, R. B. WELL #: RRCID -> 020138 COMPL. DATE 05/09/1959 TOTAL DEPTH 5724 PERF. 5710 - 5720

10	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
		PLUGGED AND ABANDONED		08/13/2007										

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

10	3658 X	3217	-0-	-441	-0-	3209	3	8	9	N	7			90
11	3600 X	3600	-0-	-0-	-0-	3557	3	43	9	N	39			129
12	3875 X	3120	-0-	-755	-0-	3070	3	50	9	N	45			174
01	3875 X	1785	-0-	-2090	-0-	1763	3	22	9	N	20			194
02	3500 X	804	-0-	-2696	-0-	785	3	19	9	N	17			211
03	3720 X	1051	-0-	-2669	-0-	1043	3	8	9	N	7			218

JOHNSON WELL #: 1 RRCID -> 260668 COMPL. DATE 09/14/2010 TOTAL DEPTH 6055 PERF. 5894 - 5912

10	5239 X	3343	-0-	-1896	-0-	3340	3	3	9	N	3			132
11	3863 X	3863	-0-	-0-	-0-	3854	3	9	9	N	8			140
12	4070 X	4070	-0-	-0-	-0-	4070	3			N	-0-			140
01	4113 X	4113	-0-	-0-	-0-	4113	3			N	-0-			140
02	3612 X	3578	-0-	-34	-0-	3578	3			N	-0-			140
*03	4172 X	4172	-0-	-0-	-0-	4172	3			N	-0-			140

GIBSON B WELL #: 1 RRCID -> 263502 COMPL. DATE 02/15/2005 TOTAL DEPTH 6178 PERF. 6088 - 6132

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	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

JUNIPER, N. (BEND CONGL.)		//CONT.//		47711 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: COTTLE				
OASIS OPERATING, INC.				617470									
MASTERTSON				WELL #:	1	RRCID ->	227185	COMPL. DATE	02/02/2007	TOTAL DEPTH	6200	PERF.	5956 - 5972
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
10	341 N	163	-0-	-178	-0-	163	2	N	-0-			146	
11	428 N	428	-0-	-0-	-0-	428	2	N	-0-			146	
12	313 N	313	-0-	-0-	-0-	313	2	N	-0-			146	
01	329 N	329	-0-	-0-	-0-	329	2	N	-0-			146	
02	392 N	260	-0-	-132	-0-	260	2	N	-0-			146	
03	310 N	296	-0-	-14	-0-	296	2	N	-0-			146	

LEVELLAND (SAN ANDRES)				53411 426	NON-ASSOCIATED	49B			CNTY: COCHRAN				
AQUEOUS OPERATING, LLC				028631									
BROWN, NELSON				WELL #:	3	RRCID ->	139955	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	4750	PERF.	4724 - 4740
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
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-	
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	

BLOWING SAND OPERATING L.L.C.				076382	NON-ASSOCIATED				CNTY: COCHRAN				
SLAUGHTER				WELL #:	802	RRCID ->	109166	COMPL. DATE	02/02/1984	TOTAL DEPTH	4804	PERF.	4736 - 4731
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
10	558 #	282	-0-	-276	-0-	282	3	N	-0-			-0-	
11	540 #	409	-0-	-131	-0-	409	3	N	-0-			-0-	
12	647 R	647	-0-	-0-	-0-	647	3	N	-0-			-0-	
01	518 R	518	-0-	-0-	-0-	518	3	N	-0-			-0-	
02	392 #	206	-0-	-186	-0-	206	3	N	-0-			-0-	
03	651 #	268	-0-	-383	-0-	268	3	N	-0-			-0-	

FRENCH, JACK				WELL #:	1	RRCID ->	117266	COMPL. DATE	06/29/1985	TOTAL DEPTH	4810	PERF.	4586 - 4758
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
10	589 #	464	-0-	-125	-0-	449	3	15	9	N	14	71	
11	530 R	530	-0-	-0-	-0-	519	3	11	9	N	10	81	
12	532 R	532	-0-	-0-	-0-	526	3	6	9	N	5	86	
01	510 R	510	-0-	-0-	-0-	493	3	17	9	N	15	-0-	
02	504 #	215	-0-	-289	-0-	207	3	8	9	N	7	108	
03	558 #	47	-0-	-511	-0-	47	3			N	-0-	108	

C & S OPERATING				121055	NON-ASSOCIATED				CNTY: COCHRAN				
WRIGHT ESTATE				WELL #:	8	RRCID ->	085854	COMPL. DATE	10/17/1979	TOTAL DEPTH	4985	PERF.	4700 - 4718
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1282		Y	NO RPT			-0-	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1282		Y	NO RPT			-0-	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1282		Y	NO RPT			-0-	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1282		Y	NO RPT			-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1282		Y	NO RPT			-0-	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1282		Y	NO RPT			-0-	

SLAUGHTER ESTATE I				WELL #:	1	RRCID ->	098921	COMPL. DATE	03/16/1982	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	4814 - 4840
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
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-	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	

-----														
LEVELLAND (SAN ANDRES)		//CONT.//		53411 426	NON-ASSOCIATED		49B		CNTY: COCHRAN					
C & S OPERATING		//CONT.//		121055										
DELOACHE		WELL #:		1	RRCID ->	117910	COMPL. DATE	04/23/1985	TOTAL DEPTH	5000	PERF. 4838 - 4860			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
-----														
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
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			225
-----														
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P.				147862										
MASTEN -J-		WELL #:		4	RRCID ->	020508	COMPL. DATE	09/05/1953	TOTAL DEPTH	4957	PERF. 4800 - 4875			
10	1857	R	1857	-0-	-0-	-0-	1857	2		N	-0-			44
11	1836	R	1836	-0-	-0-	-0-	1836	2		N	-0-			44
12	1819	R	1819	-0-	-0-	-0-	1819	2		N	-0-			44
01	1798	R	1798	-0-	-0-	-0-	1798	2		N	-0-			44
02	1415	R	1415	-0-	-0-	-0-	1415	2		N	-0-			44
*03	1432	R	1432	-0-	-0-	-0-	1432	2		N	-0-			44
-----														
MASTEN -J-		WELL #:		6	RRCID ->	020509	COMPL. DATE	10/09/1957	TOTAL DEPTH	5038	PERF. 4870 - 4938			
10	62	#	-0-	-0-	-62	-0-				N	-0-			-0-
11	63	R	63	-0-	-0-	-0-	63	2		N	-0-			-0-
12	62	#	7	-0-	-55	-0-	7	2		N	-0-			-0-
01	31	#	9	-0-	-22	-0-	9	2		N	-0-			-0-
02	56	#	7	-0-	-49	-0-	7	2		N	-0-			-0-
03	62	#	9	-0-	-53	-0-	9	2		N	-0-			-0-
-----														
JANET		WELL #:		1	RRCID ->	206364	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	4889	PERF. 5514 - 8550			
10	305	R	305	-0-	-0-	-0-	284	2	21	9	N	19		93
11	273	R	273	-0-	-0-	-0-	273	2			N	-0-		93
12	279	#	140	-0-	-139	-0-	126	2	14	9	N	13	80 1	26
01	279	#	136	-0-	-143	-0-	114	2	22	9	N	20		46
02	252	#	209	-0-	-43	-0-	180	2	29	9	N	26		72
*03	282	R	282	-0-	-0-	-0-	257	2	25	9	N	23		95
-----														
CROSSROADS ENERGY PARTNERS, LLC		WELL #:		1	RRCID ->	073322	COMPL. DATE	09/16/1977	TOTAL DEPTH	4714	PERF. 4667 - 4710			
10	837	#	795	-0-	-42	-0-	795	3			N	-0-		198
11	840	#	680	-0-	-160	-0-	680	3			N	-0-		198
12	868	#	561	-0-	-307	-0-	561	3			N	-0-		198
01	868	#	714	-0-	-154	-0-	714	3			N	-0-		198
02	925	R	925	-0-	-0-	-0-	925	3			N	-0-		198
*03	1091	R	1091	-0-	-0-	-0-	1091	3			N	-0-		198
-----														
LAWSON		WELL #:		1010	RRCID ->	078224	COMPL. DATE	04/15/1978	TOTAL DEPTH	4757	PERF. N/A			
10	1	R	1	-0-	-0-	-0-	1	4			N	-0-		36
11	1	#	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-		36
12	1	R	1	-0-	-0-	-0-	1	4			N	-0-		36
01	1	R	1	-0-	-0-	-0-	1	4			N	-0-		36
02	1	R	1	-0-	-0-	-0-	1	4			N	-0-		36
03	1	R	1	-0-	-0-	-0-	1	4			N	-0-		36

-----												
LEVELLAND (SAN ANDRES) //CONT.// 53411 426 NON-ASSOCIATED 49B CNTY: COCHRAN												
CROSSROADS ENERGY PARTNERS, LLC //CONT.// 190668												
SLAUGHTER "18" WELL #: 1018 RRCID -> 113832 COMPL. DATE 10/02/1984 TOTAL DEPTH 4787 PERF. 4722 - 4748												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	(I) MONTHLY STATUS (CODE)	(-)	CUMU UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----												
10		62 #	18	-0-	-44	-0-	18	3		N	-0-	-0-
11		60 #	52	-0-	-8	-0-	52	3		N	-0-	-0-
12		62 R	62	-0-	-0-	-0-	62	3		N	-0-	-0-
01		170 R	170	-0-	-0-	-0-	170	3		N	-0-	-0-
02		114 R	114	-0-	-0-	-0-	114	3		N	-0-	-0-
*03		68 R	68	-0-	-0-	-0-	68	3		N	-0-	-0-
-----												
SLAUGHTER "20" WELL #: 1020 RRCID -> 113833 COMPL. DATE 10/01/1984 TOTAL DEPTH 4765 PERF. 4560 - 4725												
10		62 #	19	-0-	-43	-0-	19	3		N	-0-	70
11		60 #	53	-0-	-7	-0-	53	3		N	-0-	70
12		63 R	63	-0-	-0-	-0-	63	3		N	-0-	70
01		173 R	173	-0-	-0-	-0-	173	3		N	-0-	70
02		116 R	116	-0-	-0-	-0-	116	3		N	-0-	70
*03		69 R	69	-0-	-0-	-0-	69	3		N	-0-	70
-----												
SLAUGHTER WELL #: 1019 RRCID -> 113859 COMPL. DATE 09/01/1984 TOTAL DEPTH 4787 PERF. 4716 - 4747												
10		62 #	18	-0-	-44	-0-	18	3		N	-0-	-0-
11		60 #	51	-0-	-9	-0-	51	3		N	-0-	-0-
12		61 R	61	-0-	-0-	-0-	61	3		N	-0-	-0-
01		167 R	167	-0-	-0-	-0-	167	3		N	-0-	-0-
02		111 R	111	-0-	-0-	-0-	111	3		N	-0-	-0-
*03		66 R	66	-0-	-0-	-0-	66	3		N	-0-	-0-
-----												
SLAUGHTER "22" WELL #: 1 RRCID -> 116694 COMPL. DATE 04/16/1985 TOTAL DEPTH 4777 PERF. 4709 - 4738												
10		62 #	19	-0-	-43	-0-	19	3		N	-0-	-0-
11		60 #	53	-0-	-7	-0-	53	3		N	-0-	-0-
12		64 R	64	-0-	-0-	-0-	64	3		N	-0-	-0-
01		175 R	175	-0-	-0-	-0-	175	3		N	-0-	-0-
02		117 R	117	-0-	-0-	-0-	117	3		N	-0-	-0-
*03		69 R	69	-0-	-0-	-0-	69	3		N	-0-	-0-
-----												
LAWSON WELL #: 1 RRCID -> 119124 COMPL. DATE 09/14/1984 TOTAL DEPTH 4750 PERF. 4670 - 4720												
10		93 #	-0-	-0-	-93	-0-				N	-0-	158
11		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	158
12		34 R	34	-0-	-0-	-0-	34	3		N	-0-	158
01		12 R	12	-0-	-0-	-0-	12	3		N	-0-	158
02		11 R	11	-0-	-0-	-0-	11	3		N	-0-	158
03		31 #	25	-0-	-6	-0-	25	3		N	-0-	158
-----												
D C OIL COMPANY, INC. 196082												
MALLETT RANCH WELL #: 1 RRCID -> 111148 COMPL. DATE 06/10/1982 TOTAL DEPTH 4972 PERF. 4882 - 4948												
10	DLQ	G-10	200	-0-	200	-0-	200	3		Y	-0-	-0-
11	DLQ	G-10	150	-0-	150	-0-	350	3		Y	-0-	-0-
12	DLQ	G-10	150	-0-	150	-0-	500	3		Y	-0-	-0-
01		650 R	150	-0-	-500	-0-	150	3		Y	-0-	-0-
02		150 R	150	-0-	-0-	-0-	150	3		Y	-0-	-0-
03		93 #	NO RPT	-0-	-93	-0-				Y	NO RPT	-0-

-----														
LEVELLAND (SAN ANDRES)		//CONT.//		53411 426	NON-ASSOCIATED			49B		CNTY: COCHRAN				
D C OIL COMPANY, INC.		//CONT.//		196082										
MALLET RANCH		WELL #:		27	RRCID ->	111149	COMPL. DATE	02/01/1984	TOTAL DEPTH	5038	PERF.	4873 - 4971		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
-----														
10	DLQ G-10		275	-0-	275	275	275 3			Y	-0-			-0-
11	DLQ G-10		275	-0-	275	550	275 3			Y	-0-			-0-
12	DLQ G-10		275	-0-	275	825	275 3			Y	-0-			-0-
01	1100 R		275	-0-	-825	-0-	275 3			Y	-0-			-0-
02	100 R		100	-0-	-0-	-0-	100 3			Y	-0-			-0-
03	248 #	NO RPT		-0-	-248	-0-				Y	NO RPT			-0-
-----														
MALLET RANCH		WELL #:		2509	RRCID ->	114355	COMPL. DATE	09/30/1984	TOTAL DEPTH	4980	PERF.	4864 - 4964		
10	DLQ G-10		275	-0-	275	275	275 3			Y	-0-			-0-
11	DLQ G-10		275	-0-	275	550	275 3			Y	-0-			-0-
12	DLQ G-10		275	-0-	275	825	275 3			Y	-0-			-0-
01	1100 R		275	-0-	-825	-0-	275 3			Y	-0-			-0-
02	100 R		100	-0-	-0-	-0-	100 3			Y	-0-			-0-
03	248 #	NO RPT		-0-	-248	-0-				Y	NO RPT			-0-
-----														
MALLET RANCH		WELL #:		1301	RRCID ->	114961	COMPL. DATE	12/14/1984	TOTAL DEPTH	4925	PERF.	4756 - 4890		
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
03	0 #	NO RPT		-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			28
-----														
DEAN, C. S. 21		WELL #:		1	RRCID ->	118233	COMPL. DATE	08/10/1985	TOTAL DEPTH	5023	PERF.	4874 - 4964		
10	930 #		843	-0-	-87	-0-	843 3			N	-0-			65
11	900 #		843	-0-	-57	-0-	843 3			N	-0-			65
12	865 R		865	-0-	-0-	-0-	865 3			N	-0-			65
01	865 R		865	-0-	-0-	-0-	865 3			N	-0-			65
02	784 #		487	-0-	-297	-0-	487 3			N	-0-			65
03	868 #	NO RPT		-0-	-868	-0-				N	NO RPT			65
-----														
ERNMAR INVESTMENTS, INC.		253489												
PERKINS, J. J.		WELL #:		1	RRCID ->	020502	COMPL. DATE	05/04/1948	TOTAL DEPTH	4892	PERF.	4815 - 4892		
10	159 R		159	-0-	-0-	-0-	93 1	66 9	Y	60	127 1			26
11	167 R		167	-0-	-0-	-0-	90 1	77 9	Y	70				96
12	149 R		149	-0-	-0-	-0-	88 1	61 9	Y	55	127 1			24
01	124 #		121	-0-	-3	-0-	60 1	61 9	Y	55				79
02	120 R		120	-0-	-0-	-0-	56 1	64 9	Y	58	128 1			9
*03	126 R		126	-0-	-0-	-0-	60 1	66 9	Y	60				69
-----														
PERKINS ESTATE		WELL #:		1	RRCID ->	053623	COMPL. DATE	04/17/1972	TOTAL DEPTH	4997	PERF.	N/A		
10	682 #		621	-0-	-61	-0-	621 2			Y	-0-			-0-
11	660 #		628	-0-	-32	-0-	628 2			Y	-0-			-0-
12	682 #		620	-0-	-62	-0-	620 2			Y	-0-			-0-
01	651 #		643	-0-	-8	-0-	643 2			Y	-0-			-0-
02	588 #		393	-0-	-195	-0-	393 2			Y	-0-			-0-
03	651 #		512	-0-	-139	-0-	512 2			Y	-0-			-0-



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

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
10	682 #	438	-0-	-244	-0-	375	2	63	9	Y	57				173
11	660 #	597	-0-	-63	-0-	564	2	33	9	Y	30				203
12	527 #	427	-0-	-100	-0-	383	2	44	9	Y	40	112	1		131
01	651 R	651	-0-	-0-	-0-	607	2	44	9	Y	40				171
02	560 #	425	-0-	-135	-0-	386	2	39	9	Y	35				206
03	620 #	219	-0-	-401	-0-	202	2	17	9	Y	15	104	1		117

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

10	837 #	781	-0-	-56	-0-	756	2	25	9	Y	23				55
11	810 #	792	-0-	-18	-0-	772	2	20	9	Y	18				73
12	837 #	809	-0-	-28	-0-	767	2	42	9	Y	38	55	1		56
01	806 #	802	-0-	-4	-0-	769	2	33	9	Y	30				86
02	728 #	489	-0-	-239	-0-	472	2	17	9	Y	15				101
03	806 #	664	-0-	-142	-0-	631	2	33	9	Y	30	52	1		79

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

10	713 #	667	-0-	-46	-0-	648	2	19	9	Y	17	42	1		67
11	690 #	685	-0-	-5	-0-	655	2	30	9	Y	27				94
12	713 #	660	-0-	-53	-0-	639	2	21	9	Y	19	43	1		70
01	686 R	686	-0-	-0-	-0-	669	2	17	9	Y	15				85
02	644 #	431	-0-	-213	-0-	410	2	21	9	Y	19	43	1		61
03	713 #	551	-0-	-162	-0-	534	2	17	9	Y	15				76

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

10	35 R	35	-0-	-0-	-0-	35	1			Y	-0-				-0-
11	35 R	35	-0-	-0-	-0-	35	1			Y	-0-				-0-
12	34 R	34	-0-	-0-	-0-	34	1			Y	-0-				-0-
01	35 R	35	-0-	-0-	-0-	35	1			Y	-0-				-0-
02	30 R	30	-0-	-0-	-0-	30	1			Y	-0-				-0-
03	31 #	30	-0-	-1	-0-	30	1			Y	-0-				-0-

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

10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	14B DENY	35	-0-	35	-0-	35	1			Y	-0-				-0-
02	75 R	40	-0-	-35	-0-	40	1			Y	-0-				-0-
03	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-

SLAUGHTER ESTATE "H" WELL #: 1 RRCID -> 099881 COMPL. DATE 05/11/1982 TOTAL DEPTH 5018 PERF. 4808 - 4828

10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

LEVELLAND (SAN ANDRES)		//CONT.//		53411 426	NON-ASSOCIATED	49B	CNTY: COCHRAN								
FINALY RESOURCES LLC		//CONT.//		268323											
RAINS COUNTY SCHOOL LAND A/C 7		WELL #:	34	RRCID ->	104643	COMPL. DATE	03/12/1982	TOTAL DEPTH	4910	PERF.	4812 - 4900				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B	DENY	70	-0-	70	70	70	1			Y	-0-			-0-
02	133	R	63	-0-	-70	-0-	63	1			Y	-0-			-0-
03	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
-----															
RAINS COUNTY SCHOOL LAND A/C 7		WELL #:	35	RRCID ->	122810	COMPL. DATE	01/26/1986	TOTAL DEPTH	4908	PERF.	N/A				
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B	DENY	83	-0-	83	83	83	1			Y	-0-			-0-
02	121	R	38	-0-	-83	-0-	38	1			Y	-0-			-0-
03	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
-----															
JOPLIN OIL CO., INC.		445469		WELL #:	15	RRCID ->	112946	COMPL. DATE	08/29/1984	TOTAL DEPTH	4892	PERF.	4693 - 4774		
10	527	#	466	-0-	-61	-0-	466	3			N	-0-			130
11	450	#	104	-0-	-346	-0-	104	3			N	-0-			130
12	467	R	467	-0-	-0-	-0-	467	3			N	-0-			130
01	496	#	146	-0-	-350	-0-	146	3			N	-0-			130
02	448	#	28	-0-	-420	-0-	28	3			N	-0-			130
03	465	#	184	-0-	-281	-0-	184	3			N	-0-			130
-----															
KALA OIL COMPANY		450240		WELL #:	1 A	RRCID ->	056795	COMPL. DATE	10/29/1973	TOTAL DEPTH	4855	PERF.	N/A		
10	411	R	411	-0-	-0-	-0-	411	3			N	-0-			-0-
11	414	R	414	-0-	-0-	-0-	414	3			N	-0-			-0-
12	429	R	429	-0-	-0-	-0-	429	3			N	-0-			-0-
01	432	R	432	-0-	-0-	-0-	432	3			N	-0-			-0-
02	392	#	343	-0-	-49	-0-	343	3			N	-0-			-0-
03	434	#	362	-0-	-72	-0-	362	3			N	-0-			-0-
-----															
RUCKER		WELL #:	2	RRCID ->	097282	COMPL. DATE	12/23/1981	TOTAL DEPTH	5000	PERF.	4746 - 4892				
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
-----															
PEDEN, OREN		WELL #:	1	RRCID ->	105032	COMPL. DATE	10/30/1982	TOTAL DEPTH	4926	PERF.	4766 - 4926				
10	292	R	292	-0-	-0-	-0-	292	3			N	-0-			731
11	294	R	294	-0-	-0-	-0-	294	3			N	-0-			731
12	296	R	296	-0-	-0-	-0-	296	3			N	-0-			731
01	308	R	308	-0-	-0-	-0-	308	3			N	-0-			731
02	280	#	258	-0-	-22	-0-	258	3			N	-0-			731
03	310	#	173	-0-	-137	-0-	173	3			N	-0-			731

-----																
LEVELLAND (SAN ANDRES) //CONT.// 53411 426 NON-ASSOCIATED 49B CNTY: COCHRAN																
LEGACY RESERVES OPERATING LP 495445																
BROWN, NELSON WELL #: 1 A RRCID -> 055136 COMPL. DATE 11/13/2000 TOTAL DEPTH 4873 PERF. 4743 - 4834																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
					STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
-----																
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		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03		14B DENY	-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																
10		372 #	261	-0-	-111	-0-	-0-	254	3	7	9	Y	6			355
11		360 #	257	-0-	-103	-0-	-0-	251	3	6	9	Y	5			360
12		372 #	275	-0-	-97	-0-	-0-	268	3	7	9	Y	6			366
01		372 #	277	-0-	-95	-0-	-0-	270	3	7	9	Y	6			372
02		252 #	250	-0-	-2	-0-	-0-	246	3	4	9	Y	4			376
03		279 #	218	-0-	-61	-0-	-0-	212	3	6	9	Y	5			381
-----																
MASTEN, F. O. WELL #: 1 RRCID -> 062257 COMPL. DATE 08/22/1973 TOTAL DEPTH 5020 PERF. N/A																
10		124 #	85	-0-	-39	-0-	-0-	84	3	1	9	Y	1			37
11		120 #	84	-0-	-36	-0-	-0-	83	3	1	9	Y	1			38
12		124 #	90	-0-	-34	-0-	-0-	89	3	1	9	Y	1			39
01		124 #	91	-0-	-33	-0-	-0-	90	3	1	9	Y	1			40
02		84 #	83	-0-	-1	-0-	-0-	82	3	1	9	Y	1			41
03		93 #	72	-0-	-21	-0-	-0-	71	3	1	9	Y	1			42
-----																
SPRINGFIELD OIL SERVICES, INC. 810580																
SMALLWOOD, J.L. WELL #: 2 RRCID -> 216296 COMPL. DATE 06/11/1976 TOTAL DEPTH 4889 PERF. 4870 - 4889																
10		10 R	10	-0-	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-			-0-
11		10 R	10	-0-	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-			-0-
12		10 R	10	-0-	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-			-0-
01		10 R	10	-0-	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-			-0-
02		10 R	10	-0-	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-			-0-
03		10 #	NO RPT	-0-	-10	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----																
TEMA OIL AND GAS COMPANY 841329																
REED-WRIGHT -B- WELL #: 12 RRCID -> 049400 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5001 PERF. 4872 - 4892																
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----																
WALKING X OIL CO. 892810																
SLAUGHTER -A- WELL #: 1 RRCID -> 056578 COMPL. DATE 10/08/1973 TOTAL DEPTH 4775 PERF. N/A																
10		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	5			43
11		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3			46
12		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3			49
01		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2			51
02		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2			53
03		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3			56

LEVELLAND (SAN ANDRES) //CONT.// 53411 426 NON-ASSOCIATED 49B CNTY: COCHRAN  
 WALKING X OIL CO. //CONT.// 892810  
 LEMAC WELL #: 1 RRCID -> 065644 COMPL. DATE 02/21/1976 TOTAL DEPTH 4920 PERF. 4722 - 4745

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
10	570 R	570	-0-	-0-	-0-	569 2	1 9	N	1			171
11	530 R	530	-0-	-0-	-0-	529 2	1 9	N	1			172
12	424 R	424	-0-	-0-	-0-	423 2	1 9	N	1			173
01	558 #	331	-0-	-227	-0-	330 2	1 9	N	1			174
02	504 #	116	-0-	-388	-0-	115 2	1 9	N	1			175
03	558 #	-0-	-0-	-558	-0-			N	1			176

SLAUGHTER WELL #: 1 RRCID -> 159171 COMPL. DATE 07/26/1996 TOTAL DEPTH 4848 PERF. 4700 - 4834

10	651 #	647	-0-	-4	-0-	646 2	1 9	N	1			128
11	660 #	626	-0-	-34	-0-	625 2	1 9	N	1			129
12	682 #	639	-0-	-43	-0-	638 2	1 9	N	1			130
01	682 #	646	-0-	-36	-0-	645 2	1 9	N	1			131
02	588 #	505	-0-	-83	-0-	504 2	1 9	N	1			132
03	651 #	484	-0-	-167	-0-	483 2	1 9	N	1			133

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

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-
03	T. A.	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

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-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MARTY-WRIGHT WELL #: 11 RRCID -> 064941 COMPL. DATE 01/15/1976 TOTAL DEPTH 4992 PERF. 4785 - 4809

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-
03	T. A.	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

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-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

M		GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
O	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
-----										
LEVELLAND (SAN ANDRES)		//CONT.// 53411 426		NON-ASSOCIATED	49B		CNTY: COCHRAN			
WALSH PETROLEUM, INC.		//CONT.// 894720								
WRIGHT, MARTY		WELL #:	24	RRCID ->	072327	COMPL. DATE	07/24/1977	TOTAL DEPTH	5002	PERF. 4781 - 4799
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-
03	T. A.	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
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-
03	T. A.	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
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-
03	T. A.	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
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-
03	T. A.	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
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-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
WHITE'S INDUSTRIAL ENGINE'S		919182								
DELOACHE, JAMES IRA		WELL #:	1	RRCID ->	207863	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	5002	PERF. 4722 - 4875
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	992 #	789	-0-	-203	-0-	757	3	32	9	N	29					102
11	826 R	826	-0-	-0-	-0-	802	3	24	9	N	22					124
12	837 #	821	-0-	-16	-0-	808	3	13	9	N	12					136
01	874 R	874	-0-	-0-	-0-	866	3	8	9	N	7					143
02	784 #	638	-0-	-146	-0-	632	3	6	9	N	5					148
03	868 #	701	-0-	-167	-0-	694	3	7	9	N	6					154

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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-
03	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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-
03	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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-
03	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

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

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

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

LOOP (YATES)		//CONT.//		54849 666	NON-ASSOCIATED	STORAGE		CNTY: GAINES			
ONEOK TEXAS GAS STORAGE, L.L.C.		//CONT.//		623855							
LOOP G.S.U.		WELL #:		2012	RRCID ->	099666	COMPL. DATE	04/05/1982	TOTAL DEPTH	3500	PERF. 3339 - 3350
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
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-
03	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
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-
03	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
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-
03	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
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-
03	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
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-
03	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
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-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
LOOP G.S.U.		WELL #:		4012	RRCID ->	136846	COMPL. DATE	10/03/1990	TOTAL DEPTH	3500	PERF. 3350 - 3356
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-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

LOOP (YATES)		//CONT.//		54849 666	NON-ASSOCIATED	STORAGE		CNTY: GAINES				
ONEOK TEXAS GAS STORAGE, L.L.C.		//CONT.//		623855								
LOOP G.S.U.		WELL #:		4028	RRCID ->	136847	COMPL. DATE	09/10/1990	TOTAL DEPTH	3506	PERF.	3374 - 3384
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
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-
03	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
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-
03	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
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-
03	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
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-
03	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
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-
03	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
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-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
LOOP G.S.U.		WELL #:		5013	RRCID ->	138980	COMPL. DATE	05/25/1991	TOTAL DEPTH	3512	PERF.	3331 - 3358
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-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-



LOOP (YATES)		//CONT.//		54849 666	NON-ASSOCIATED	STORAGE		CNTY: GAINES			
ONEOK TEXAS GAS STORAGE, L.L.C.		//CONT.//		623855							
LOOP G.S.U.		WELL #:		6012	RRCID ->	138981	COMPL. DATE	05/27/1991	TOTAL DEPTH	3500	PERF. 3332 - 3358
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
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-
03	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
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-
03	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
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-
03	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
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-
03	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
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-
03	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
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-
03	GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
A.G.S.		WELL #:		1	RRCID ->	143684	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	5525	PERF. 3717 - 5525
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-
03	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

LOOP (YATES)		//CONT.//		54849 666	NON-ASSOCIATED	STORAGE		CNTY: GAINES			
ONEOK TEXAS GAS STORAGE, L.L.C.		//CONT.//		623855							
LOOP G.S.U.		WELL #:		1028GC	RRCID ->	146697	COMPL. DATE	04/12/1993	TOTAL DEPTH	3250	PERF. N/A
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10	GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
11	GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
12	GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
01	GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
02	GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
03	GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
LOOP G.S.U.		WELL #:		8012	RRCID ->	148225	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	3496	PERF. 3390 - 3393
10	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
11	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
12	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
01	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
02	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
03	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
LOOP G.S.U.		WELL #:		1128GC	RRCID ->	153616	COMPL. DATE	11/16/1993	TOTAL DEPTH	3250	PERF. N/A
10	GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
11	GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
12	GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
01	GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
02	GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
03	GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
LOOP G. S. U.		WELL #:		1CH	RRCID ->	190929	COMPL. DATE	04/29/2002	TOTAL DEPTH	3241	PERF. N/A
10	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
11	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
12	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
01	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
02	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
03	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
LOOP, NE. (YATES)		54852 500		NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: GAINES				
ASPEN OPERATING COMPANY, L.L.C.		035430									
FLEMING UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	038483	COMPL. DATE	01/20/1966	TOTAL DEPTH	3318	PERF. N/A
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
HANCOCK UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	038816	COMPL. DATE	03/19/1966	TOTAL DEPTH	3379	PERF. 3308 - 3379
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-

LOOP, NE. (YATES)		//CONT.//		54852 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: GAINES		
ASPEN OPERATING COMPANY, L.L.C.		//CONT.//		035430						
FLEMING UNIT		WELL #:		2	RRCID -> 039603	COMPL. DATE 06/27/1966	TOTAL DEPTH 3412	PERF. N/A		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
O			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

BYRD, ALLEN W., UNIT		WELL #:		1	RRCID -> 040347	COMPL. DATE 10/22/1966	TOTAL DEPTH 3387	PERF. N/A		
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

ALLEN W. BYRD UNIT		WELL #:		2	RRCID -> 215068	COMPL. DATE 06/22/2005	TOTAL DEPTH 3525	PERF. 3306 - 3471		
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-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		
10	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

MASTERSON RANCH (BEND CONGL.)		58178 300		NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: KING			
OASIS OPERATING, INC.		617470								
MASTERSON RANCH "R"		WELL #:		1	RRCID -> 136695	COMPL. DATE 07/20/1990	TOTAL DEPTH 6021	PERF. 5927 - 5944		
10	1063 N	1063	-0-	-0-	-0-	1060 2	3 9	N	3	3 8 97
11	858 N	858	-0-	-0-	-0-	857 2	1 9	N	1	1 8 97
12	1302 N	1302	-0-	-0-	-0-	1299 2	3 9	N	3	3 8 97
01	1050 N	1050	-0-	-0-	-0-	1043 2	7 9	N	6	6 8 97
*02	894 N	894	-0-	-0-	-0-	890 2	4 9	N	4	4 8 97
*03	864 N	864	-0-	-0-	-0-	864 2		N	-0-	97

MASTERSON RANCH "R"		WELL #:		2	RRCID -> 137651	COMPL. DATE 01/11/1991	TOTAL DEPTH 6030	PERF. 5899 - 5918		
10	434 N	397	-0-	-37	-0-	397 2		N	-0-	48
11	429 N	429	-0-	-0-	-0-	429 2		N	-0-	48
12	403 N	300	-0-	-103	-0-	300 2		N	-0-	48
01	372 N	372	-0-	-0-	-0-	372 2		N	-0-	48
02	392 N	376	-0-	-16	-0-	376 2		N	-0-	48
*03	626 N	626	-0-	-0-	-0-	626 2		N	-0-	48

MASTERSON STRAWN (5430)		58181 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: KING				
PPC OPERATING COMPANY LLC		631462										
MASTERSON "B"		WELL #: 2		RRCID -> 095284		COMPL. DATE 07/09/1981		TOTAL DEPTH 5946 PERF. 5327 - 5359				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
						AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MONCRIEF-MASTEN (DEVONIAN)		62466 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: COCHRAN				
MONCRIEF, W. A., JR.		575000										
MASTEN, F. O.		WELL #: 2		RRCID -> 048690		COMPL. DATE 07/01/1970		TOTAL DEPTH 10216 PERF. N/A				
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-
03	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				
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			28
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			28
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			28
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			28
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			28
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			28

BURNETT-TRIANGLE		WELL #: A 1		RRCID -> 162180		COMPL. DATE 08/19/1987		TOTAL DEPTH 5490 PERF. 5252 - 5256				
10	11811 #	9927	-0-	-1884	-0-	46 1	9782 2	Y	90	188 1		30
11	11430 #	10455	-0-	-975	-0-	99 9	10347 2	Y	58			88
12	11811 #	10313	-0-	-1498	-0-	64 9	10189 2	Y	82			170
01	14520 R	14520	-0-	-0-	-0-	34 1	14306 2	Y	148	188 1		130
02	13240 R	13240	-0-	-0-	-0-	90 9	13094 2	Y	83	183 1		30
*03	14572 R	14572	-0-	-0-	-0-	51 1	14371 2	Y	133			163
						163 9						
						55 1						
						91 9						
						146 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				
10	3100 N	2949	-0-	-151	-10	2949 3		N	-0-			-0-
11	3000 X	2546	-0-	-454	-0-	2546 3		N	-0-			-0-
12	3100 X	2064	-0-	-1036	-0-	2064 3		N	-0-			-0-
01	3100 X	2844	-0-	-256	-0-	2844 3		N	-0-			-0-
02	2800 X	2356	-0-	-444	-0-	2356 3		N	-0-			-0-
*03	2945 X	2222	-0-	-723	-0-	2222 3		N	-0-			-0-

NEWSOM (YATES)		//CONT.//		65370 800	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: GAINES					
CITATION OIL & GAS CORP.		//CONT.//		154235									
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)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
10		1425 N	1425	-0-	-0-	-0-	1425 3		Y	-0-		-0-	
11		1410 N	1410	-0-	-0-	-0-	1410 3		Y	-0-		-0-	
12		1364 N	1238	-0-	-126	-0-	1238 3		Y	-0-		-0-	
01		1476 N	1476	-0-	-0-	-0-	1476 3		Y	-0-		-0-	
02		1327 N	1327	-0-	-0-	-0-	1327 3		Y	-0-		-0-	
*03		1421 N	1421	-0-	-0-	-0-	1421 3		Y	-0-		-0-	

EXXON FEE EUBANKS D		WELL #:		7	RRCID ->	235564	COMPL. DATE	02/11/2008	TOTAL DEPTH	7215	PERF. 3106 - 3153
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-

SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC		775854									
ANDREWS A		WELL #:		119	RRCID ->	244692	COMPL. DATE	12/03/2008	TOTAL DEPTH	7230	PERF. 2934 - 3012
10	6293 X	4149	-0-	-2144	-0-	4149 2			N	-0-	-0-
11	5520 X	5132	-0-	-388	-0-	5132 2			N	-0-	-0-
12	4805 X	3808	-0-	-997	-0-	3808 2			N	-0-	-0-
01	4681 X	4171	-0-	-510	-0-	4171 2			N	-0-	-0-
02	4788 X	3042	-0-	-1746	-0-	3042 2			N	-0-	-0-
03	5301 X	-0-	-0-	-5301	-0-				N	-0-	-0-

ROBERTSON A		WELL #:		3	RRCID ->	246470	COMPL. DATE	12/03/2008	TOTAL DEPTH	4800	PERF. 2937 - 3016
10	1705 X	1567	-0-	-138	-0-	1567 2			N	-0-	-0-
11	1101 N	1101	-0-	-0-	-0-	1101 2			N	-0-	-0-
12	1488 N	1147	-0-	-341	-0-	1147 2			N	-0-	-0-
01	1581 N	1549	-0-	-32	-0-	1549 2			N	-0-	-0-
02	1226 N	1226	-0-	-0-	-0-	1226 2			N	-0-	-0-
03	1147 N	-0-	-0-	-1147	-0-				N	-0-	-0-

MOORE, M. A.		WELL #:		16	RRCID ->	247943	COMPL. DATE	02/04/2009	TOTAL DEPTH	4800	PERF. 2951 - 3028
10	1364 X	1020	-0-	-344	-0-	1020 2			N	-0-	-0-
11	990 N	965	-0-	-25	-0-	965 2			N	-0-	-0-
12	1159 N	1159	-0-	-0-	-0-	1159 2			N	-0-	-0-
01	1075 N	1075	-0-	-0-	-0-	1075 2			N	-0-	-0-
02	953 N	953	-0-	-0-	-0-	953 2			N	-0-	-0-
03	1147 N	-0-	-0-	-1147	-0-				N	-0-	-0-

WINSTON		WELL #:		44	RRCID ->	248633	COMPL. DATE	03/11/2009	TOTAL DEPTH	7380	PERF. 3036 - 3122
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-
03	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 (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	BALANCE
10	3689 X	3262	-0-	-427	-0-		3262	2				-0-
11	5181 X	5181	-0-	-0-	-0-		5181	2				-0-
12	3790 X	3790	-0-	-0-	-0-		3790	2				-0-
01	4779 X	4779	-0-	-0-	-0-		4779	2				-0-
02	4262 X	4262	-0-	-0-	-0-		4262	2				-0-
03	3193 X	-0-	-0-	-3193	-0-							-0-
-----												
MOORE, M. A.		WELL #:		4Y	RRCID ->	255571	COMPL. DATE	03/29/2010	TOTAL DEPTH	3202	PERF. 2937 -	3017
10	4123 X	1917	-0-	-2206	-0-		1917	2				-0-
11	3745 X	3745	-0-	-0-	-0-		3745	2				-0-
12	3441 X	3270	-0-	-171	-0-		3270	2				-0-
01	2759 X	2579	-0-	-180	-0-		2579	2				-0-
02	3108 X	2338	-0-	-770	-0-		2338	2				-0-
03	3441 X	-0-	-0-	-3441	-0-							-0-
-----												
MOORE, M. A.		WELL #:		5Y	RRCID ->	255572	COMPL. DATE	03/15/2010	TOTAL DEPTH	3205	PERF. 2928 -	3006
10	775 N	615	-0-	-160	-0-		615	2				-0-
11	630 N	533	-0-	-97	-0-		533	2				-0-
12	716 N	716	-0-	-0-	-0-		716	2				-0-
01	620 N	554	-0-	-66	-0-		554	2				-0-
02	504 N	494	-0-	-10	-0-		494	2				-0-
03	713 N	-0-	-0-	-713	-0-							-0-
-----												
WOOD, L. R.		WELL #:		1Y	RRCID ->	255573	COMPL. DATE	03/15/2010	TOTAL DEPTH	3209	PERF. 2917 -	2996
10	3813 X	2377	-0-	-1436	-0-		2377	2				-0-
11	3240 X	998	-0-	-2242	-0-		998	2				-0-
12	2821 X	2690	-0-	-131	-0-		2690	2				-0-
01	2660 X	2660	-0-	-0-	-0-		2660	2				-0-
02	2380 X	1007	-0-	-1373	-0-		1007	2				-0-
03	2697 X	-0-	-0-	-2697	-0-							-0-
-----												
MOORE, M. A.		WELL #:		2Y	RRCID ->	255772	COMPL. DATE	04/09/2010	TOTAL DEPTH	3202	PERF. 2918 -	2996
10	961 X	510	-0-	-451	-0-		510	2				-0-
11	466 N	466	-0-	-0-	-0-		466	2				-0-
12	436 N	436	-0-	-0-	-0-		436	2				-0-
01	540 N	540	-0-	-0-	-0-		540	2				-0-
02	477 N	477	-0-	-0-	-0-		477	2				-0-
03	434 N	-0-	-0-	-434	-0-							-0-
-----												
MOORE, M. A.		WELL #:		1Y	RRCID ->	255773	COMPL. DATE	04/10/2010	TOTAL DEPTH	3205	PERF. 2920 -	2999
10	3906 X	1927	-0-	-1979	-0-		1927	2				-0-
11	3150 X	3146	-0-	-4	-0-		3146	2				-0-
12	3136 X	3136	-0-	-0-	-0-		3136	2				-0-
01	3157 X	3157	-0-	-0-	-0-		3157	2				-0-
02	2940 X	2295	-0-	-645	-0-		2295	2				-0-
03	3255 X	-0-	-0-	-3255	-0-							-0-
-----												
MOORE, M. A.		WELL #:		84	RRCID ->	256357	COMPL. DATE	02/03/2010	TOTAL DEPTH	7250	PERF. 2938 -	3016
10	2108 X	1377	-0-	-731	-0-		1377	2				-0-
11	1500 N	1222	-0-	-278	-0-		1222	2				-0-
12	1519 N	1282	-0-	-237	-0-		1282	2				-0-
01	1364 N	1056	-0-	-308	-0-		1056	2				-0-
02	1148 N	994	-0-	-154	-0-		994	2				-0-
03	1271 N	-0-	-0-	-1271	-0-							-0-

NEWSOM (YATES) //CONT.// 65370 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GAINES  
 SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854  
 ROBERTSON A WELL #: 5 RRCID -> 264137 COMPL. DATE 09/06/2011 TOTAL DEPTH 4820 PERF. 2942 - 3015

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	155 X	34	-0-	-121	-0-		34	2			N	-0-					-0-
11	150 X	52	-0-	-98	-0-		52	2			N	-0-					-0-
12	31 X	27	-0-	-4	-0-		27	2			N	-0-					-0-
01	72 X	72	-0-	-0-	-0-		72	2			N	-0-					-0-
02	56 X	-0-	-0-	-56	-0-						N	-0-					-0-
03	62 X	-0-	-0-	-62	-0-						N	-0-					-0-

UNR PRODUCTION, L.L.C. 878455  
 HENRY "21" WELL #: 1Y RRCID -> 249786 COMPL. DATE 04/29/2009 TOTAL DEPTH 3277 PERF. 2950 - 3027

10	527 N	495	-0-	-32	-0-		257	3	238	9	Y	216	178	1			163
11	463 N	463	-0-	-0-	-0-		211	3	252	9	Y	229	172	1			220
12	467 N	467	-0-	-0-	-0-		222	3	245	9	Y	223	173	1			270
01	573 N	573	-0-	-0-	-0-		362	3	211	9	Y	192	202	1			260
02	392 N	377	-0-	-15	-0-		223	3	154	9	Y	140	223	1			177
03	434 N	430	-0-	-4	-0-		263	3	167	9	Y	152	172	1			157

HENRY "5" WELL #: 1Y RRCID -> 250387 COMPL. DATE 05/01/2009 TOTAL DEPTH 3300 PERF. 2988 - 3066

10	3751 X	2848	-0-	-903	-0-		2682	3	166	9	Y	151	173	1			245
11	3150 X	2885	-0-	-265	-0-		2643	3	242	9	Y	220	172	1			293
12	3255 X	836	-0-	-2419	-0-		674	3	162	9	Y	147	173	1			267
01	3769 X	3769	-0-	-0-	-0-		3620	3	149	9	Y	135	145	1			257
02	2688 X	2596	-0-	-92	-0-		2241	3	355	9	Y	323	296	1			284
03	2976 X	2939	-0-	-37	-0-		2728	3	211	9	Y	192	172	1	1	8	303

FLANAGAN "9" WELL #: 501Y RRCID -> 256552 COMPL. DATE 02/22/2010 TOTAL DEPTH 7280 PERF. 3059 - 3138

10	2143 N	2143	-0-	-0-	-0-		2141	3	2	9	Y	2					56
11	2314 N	2314	-0-	-0-	-0-		2312	3	2	9	Y	2					58
12	2232 N	1932	-0-	-300	-0-		1932	3			Y	-0-					58
01	2139 N	2139	-0-	-0-	-0-		2137	3	2	9	Y	2					60
02	2156 N	1719	-0-	-437	-0-		1717	3	2	9	Y	2					62
*03	1949 N	1949	-0-	-0-	-0-		1947	3	2	9	Y	2					64

FLANAGAN "10A" WELL #: 2Y RRCID -> 256553 COMPL. DATE 03/02/2010 TOTAL DEPTH 6483 PERF. 3070 - 3085

10	2209 N	2209	-0-	-0-	-0-		2209	3			Y	-0-					51
11	2080 N	2080	-0-	-0-	-0-		2078	3	2	9	Y	2					53
12	2232 N	2104	-0-	-128	-0-		2102	3	2	9	Y	2					55
01	2201 N	2109	-0-	-92	-0-		2109	3			Y	-0-					55
02	1932 N	1850	-0-	-82	-0-		1850	3			Y	-0-					55
03	2108 N	1963	-0-	-145	-0-		1960	3	3	9	Y	3	1	8			57

FLANAGAN "10A" WELL #: 3Y RRCID -> 256554 COMPL. DATE 02/18/2010 TOTAL DEPTH 6499 PERF. 3053 - 3070

10	2449 N	2332	-0-	-117	-0-		2332	3			Y	-0-					61
11	2220 N	2138	-0-	-82	-0-		2136	3	2	9	Y	2					63
12	2387 N	1836	-0-	-551	-0-		1834	3	2	9	Y	2					65
01	2325 N	2235	-0-	-90	-0-		2233	3	2	9	Y	2					67
02	1988 N	1783	-0-	-205	-0-		1781	3	2	9	Y	2					69
*03	1867 N	1867	-0-	-0-	-0-		1865	3	2	9	Y	2					71

NEWSOM (YATES)		//CONT.//		65370 800	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: GAINES		
UNR PRODUCTION, L.L.C.		//CONT.//		878455								
FLANAGAN "10A"		WELL #:		1Y	RRCID ->	256613	COMPL. DATE	03/18/2010	TOTAL DEPTH	6453	PERF.	3060 - 3075
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10	4353 X	4353	-0-	-0-	-0-	4353	3	Y	-0-			36
11	3937 X	3937	-0-	-0-	-0-	3937	3	Y	-0-			36
12	3658 X	3513	-0-	-145	-0-	3513	3	Y	-0-			36
01	4340 X	3891	-0-	-449	-0-	3891	3	Y	-0-			36
02	3920 X	3275	-0-	-645	-0-	3275	3	Y	-0-			36
03	4340 X	3990	-0-	-350	-0-	3989	3	Y	1	1	8	36
-----												
FLANAGAN		WELL #:		960Y	RRCID ->	258358	COMPL. DATE	10/09/2010	TOTAL DEPTH	7260	PERF.	3077 - 3161
10	2790 X	2262	-0-	-528	-0-	2260	3	N	2			36
11	2100 X	1800	-0-	-300	-0-	1798	3	N	2			38
12	2449 X	1586	-0-	-863	-0-	1583	3	N	3			41
01	2449 X	1720	-0-	-729	-0-	1720	3	N	-0-			41
02	2212 X	912	-0-	-1300	-0-	910	3	N	2			43
03	2263 X	1201	-0-	-1062	-0-	1201	3	N	-0-			43
-----												
ELAM "14"		WELL #:		6Y	RRCID ->	258408	COMPL. DATE	09/25/2010	TOTAL DEPTH	4230	PERF.	3046 - 3064
10	434 N	351	-0-	-83	-0-	294	3	Y	52			104
11	1063 N	1063	-0-	-0-	-0-	928	3	Y	123			227
12	795 N	795	-0-	-0-	-0-	738	3	Y	52			279
01	624 N	624	-0-	-0-	-0-	570	3	Y	49	6	1	322
02	510 N	510	-0-	-0-	-0-	464	3	Y	42			364
*03	497 N	497	-0-	-0-	-0-	454	3	Y	39	90	1	313
-----												
HARRIS "A"		WELL #:		1614Y	RRCID ->	261306	COMPL. DATE	08/19/2011	TOTAL DEPTH	4250	PERF.	3052 - 3070
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	INC G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	INC G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	INC G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	INC G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	INC G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----												
HARRIS "B"		WELL #:		1612Y	RRCID ->	261360	COMPL. DATE	04/02/2011	TOTAL DEPTH	4250	PERF.	3057 - 3074
10	1829 X	680	-0-	-1149	-0-	678	3	N	2			26
11	1200 N	213	-0-	-987	-0-	213	3	N	-0-			26
12	899 N	76	-0-	-823	-0-	76	3	N	-0-			26
01	682 N	-0-	-0-	-682	-0-			N	-0-			26
02	196 N	-0-	-0-	-196	-0-			N	-0-			26
03	62 N	-0-	-0-	-62	-0-			N	-0-			26
-----												
BAGGETT, DEBBIE		WELL #:		8Y	RRCID ->	264921	COMPL. DATE	01/04/2012	TOTAL DEPTH	3334	PERF.	2922 - 3065
10	3062 X	3062	-0-	-0-	-0-	3062	3	N	-0-			-0-
11	2684 X	2684	-0-	-0-	-0-	2684	3	N	-0-			-0-
12	2525 N	2525	-0-	-0-	-0-	2525	3	N	-0-			-0-
01	2354 N	2354	-0-	-0-	-0-	2354	3	N	-0-			-0-
02	2169 N	2169	-0-	-0-	-0-	2169	3	N	-0-			-0-
03	2170 N	2153	-0-	-17	-0-	2152	3	N	1	1	8	-0-



PROVIDENCE (ATOKA)		73291 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: COTTLE					
CASE OIL		139105											
DAVIS-JONES		WELL #: 1		RRCID -> 075310		COMPL. DATE 04/05/1988		TOTAL DEPTH 6660 PERF. 6392 - 6421					
M	O	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
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-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

CREED OPERATING CO., LLC		188555		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: COTTLE					
GIBSON, J.J.		WELL #: 1		RRCID -> 193422		COMPL. DATE 05/29/2002		TOTAL DEPTH 6375 PERF. 6257 - 6268					
10	2046 N	1738	-0-	-308	-0-	1738	3		N	-0-			43
11	1680 N	1658	-0-	-22	-0-	1658	3		N	-0-			43
12	1736 N	1653	-0-	-83	-0-	1653	3		N	-0-			43
01	1736 N	673	-0-	-1063	-0-	673	3		N	-0-			43
02	1540 N	715	-0-	-825	-0-	715	3		N	-0-			43
03	1643 N	1565	-0-	-78	-0-	1565	3		N	-0-			43

PPC OPERATING COMPANY LLC		631462		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: COTTLE						
MASTERTSON RANCH		WELL #: 1		RRCID -> 060106		COMPL. DATE 07/24/1974		TOTAL DEPTH 6142 PERF. N/A						
10	217 N	183	-0-	-34	-0-	20	1	161	3	Y	2	2	1	2
						2	9							
11	180 N	180	-0-	-0-	-0-	18	1	162	3	Y	-0-			2
12	209 N	209	-0-	-0-	-0-	22	1	185	3	Y	2	2	1	2
						2	9							
01	186 N	95	-0-	-91	-0-	75	1	20	3	Y	-0-			2
*02	171 N	171	-0-	-0-	-0-	151	1	20	3	Y	-0-			2
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			2

GIBSON, J. J.		WELL #: 2		RRCID -> 060107		COMPL. DATE 02/25/1974		TOTAL DEPTH 6300 PERF. N/A					
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

GIBSON, J. J. "34"		WELL #: 3		RRCID -> 060108		COMPL. DATE 06/18/1974		TOTAL DEPTH 6301 PERF. N/A						
10	62 N	25	-0-	-37	-0-	3	1	18	3	Y	4	4	1	3
						4	9							
11	195 N	195	-0-	-0-	-0-	31	1	160	3	Y	4	4	1	3
						4	9							
12	124 N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	4	4	1	3
01	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-			3
*02	89 N	89	-0-	-0-	-0-	73	1	16	3	Y	-0-			3
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			3

PROVIDENCE (ATOKA)		//CONT.// 73291 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: COTTLE			
PPC OPERATING COMPANY LLC		//CONT.// 631462										
MASTERTSON RANCH 40		WELL #: 1		RRCID -> 064050		COMPL. DATE 04/15/1974			TOTAL DEPTH 6150 PERF. 6081 - 6093			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE	
10	2325 X	1679	-0-	-646	-0-	282	1	1331	3	60	63 1	46
11	2250 N	1778	-0-	-472	-0-	66	9	1502	3	-0-		46
12	2077 N	1918	-0-	-159	-0-	276	1	1552	3	61	61 1	46
01	1674 N	862	-0-	-812	-0-	600	1	262	3	-0-		46
*02	1656 N	1656	-0-	-0-	-0-	1354	1	302	3	-0-		46
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					NO RPT		46
MASTERTSON RANCH		WELL #: 2		RRCID -> 064051		COMPL. DATE 05/02/1974			TOTAL DEPTH 6100 PERF. 6010 - 6018			
10	558 N	456	-0-	-102	-0-	76	1	362	3	16	17 1	12
11	720 N	641	-0-	-79	-0-	18	9	541	3	-0-		12
12	938 N	938	-0-	-0-	-0-	100	1	770	3	17	17 1	12
01	812 N	812	-0-	-0-	-0-	149	1	245	3	-0-		12
*02	600 N	600	-0-	-0-	-0-	19	9	109	3	-0-		12
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	567	1			NO RPT		12
MASTERTSON RANCH		WELL #: 3		RRCID -> 064052		COMPL. DATE 05/14/1974			TOTAL DEPTH 5998 PERF. 5926 - 5934			
10	465 N	236	-0-	-229	-0-	41	1	188	3	6	7 1	5
11	600 N	592	-0-	-8	-0-	7	9	499	3	-0-		5
12	545 N	545	-0-	-0-	-0-	93	1	451	3	7	7 1	5
01	540 N	540	-0-	-0-	-0-	86	1	165	3	-0-		5
*02	516 N	516	-0-	-0-	-0-	8	9	94	3	-0-		5
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	375	1			NO RPT		5
GIBSON, J. J.		WELL #: 4A		RRCID -> 191235		COMPL. DATE 09/13/2002			TOTAL DEPTH 6220 PERF. 6028 - 6058			
10	3162 X	2880	-0-	-282	-0-	498	1	2345	3	34	36 1	26
11	3035 X	3035	-0-	-0-	-0-	37	9	2529	3	36	36 1	26
12	3317 X	3050	-0-	-267	-0-	466	1	2526	3	35	35 1	26
01	3317 X	1217	-0-	-2100	-0-	40	9	369	3	-0-		26
*02	2996 X	2297	-0-	-699	-0-	485	1	418	3	-0-		26
*03	3131 X	NO RPT	-0-	-3131	-0-	39	9			NO RPT		26
GIBSON, J. J. "40"		WELL #: 10A		RRCID -> 199508		COMPL. DATE 09/13/2003			TOTAL DEPTH 6200 PERF. 6121 - 6133			
10	1612 N	1538	-0-	-74	-0-	264	1	1250	3	22	24 1	17
11	1740 N	1526	-0-	-214	-0-	24	9	1267	3	24	24 1	17
12	1829 N	1672	-0-	-157	-0-	233	1	1382	3	23	23 1	17
01	1550 N	615	-0-	-935	-0-	26	9	186	3	-0-		17
*02	1142 N	1142	-0-	-0-	-0-	265	1	209	3	-0-		17
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	25	9			NO RPT		17

PROVIDENCE (ATOKA)		//CONT.//		73291 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: COTTLE			
PCC OPERATING COMPANY LLC		//CONT.//		631462								
GIBSON, J. J.		WELL #:		9A	RRCID ->	203926	COMPL. DATE	02/06/2004	TOTAL DEPTH	6260	PERF.	6107 - 6118
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	* EOM BALANCE
10	93 N	53	-0-	-40	-0-	9 1	43 3	N	1	1 1	1	
11	60 N	59	-0-	-1	-0-	1 9	49 3	N	1	1 1	1	
12	58 N	58	-0-	-0-	-0-	1 9	48 3	N	1	1 1	1	
01	62 N	34	-0-	-28	-0-	23 1	11 3	N	-0-		1	
*02	58 N	58	-0-	-0-	-0-	48 1	10 3	N	-0-		1	
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		1	
-----												
GIBSON, J. J.		WELL #:		2A	RRCID ->	203928	COMPL. DATE	02/18/2004	TOTAL DEPTH	6340	PERF.	6189 - 6206
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
-----												
MASTERTSON RANCH 41		WELL #:		8A	RRCID ->	206141	COMPL. DATE	02/25/2005	TOTAL DEPTH	6140	PERF.	6012 - 6029
10	372 N	210	-0-	-162	-0-	35 1	166 3	N	8	8 1	6	
11	186 N	186	-0-	-0-	-0-	9 9	158 3	N	-0-		6	
12	217 N	167	-0-	-50	-0-	28 1	133 3	N	8	8 1	6	
01	217 N	71	-0-	-146	-0-	25 1	50 1	N	-0-		6	
*02	303 N	303	-0-	-0-	-0-	9 9	248 1	N	-0-		6	
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		55 3	N	NO RPT		6	
-----												
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
10	6614 X	6614	-0-	-0-	-0-	6614 2		N	-0-		79	
11	6297 X	6297	-0-	-0-	-0-	6289 2	8 9	N	7		86	
12	7838 X	7838	-0-	-0-	-0-	7807 2	31 9	N	28		114	
01	6140 X	6140	-0-	-0-	-0-	6130 2	10 9	N	9		123	
*02	6369 X	6369	-0-	-0-	-0-	6352 2	17 9	N	15	66 1	72	
*03	3610 X	3610	-0-	-0-	-0-	3610 2		N	-0-		72	
-----												
PCC 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
10	286 N	286	-0-	-0-	-0-	85 1	201 3	Y	-0-		119	
11	319 N	319	-0-	-0-	-0-	90 1	215 3	Y	13		132	
12	302 N	302	-0-	-0-	-0-	14 9	205 3	Y	-0-		132	
01	279 N	257	-0-	-22	-0-	97 1	158 3	Y	-0-		132	
*02	296 N	296	-0-	-0-	-0-	99 1	94 3	Y	-0-		132	
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	202 1		Y	NO RPT		132	

PRUDENCE (ATOKA)		//CONT.// 73303 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: KING					
PPC OPERATING COMPANY LLC		//CONT.// 631462												
HADDAD-RATLIFF		WELL #: 1		RRCID -> 075492		COMPL. DATE 10/22/1975			TOTAL DEPTH 6206 PERF. N/A					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	185 N	185	-0-	-0-	-0-	55	1	130	3	Y	-0-			15
11	126 N	126	-0-	-0-	-0-	37	1	87	3	Y	2			17
						2	9							
12	130 N	130	-0-	-0-	-0-	42	1	88	3	Y	-0-			17
01	155 N	86	-0-	-69	-0-	33	1	53	3	Y	-0-			17
*02	152 N	152	-0-	-0-	-0-	104	1	48	3	Y	-0-			17
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			17
-----														
MASTERTSON, FLOYCE		WELL #: 2		RRCID -> 077338		COMPL. DATE 05/13/1976			TOTAL DEPTH 6256 PERF. N/A					
10	2740 X	2740	-0-	-0-	-0-	816	1	1924	3	Y	-0-			15
11	2602 X	2602	-0-	-0-	-0-	773	1	1827	3	Y	2			17
						2	9							
12	2604 X	2366	-0-	-238	-0-	757	1	1609	3	Y	-0-			17
01	2728 X	1132	-0-	-1596	-0-	437	1	695	3	Y	-0-			17
*02	2592 X	2592	-0-	-0-	-0-	1766	1	826	3	Y	-0-			17
*03	2728 X	NO RPT	-0-	-2728	-0-					Y	NO RPT			17
-----														
MASTERTSON, FLOYCE		WELL #: 3		RRCID -> 242187		COMPL. DATE 09/05/2007			TOTAL DEPTH 6194 PERF. 6089 - 6194					
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
SOUTHWEST ROYALTIES, INC.		806470		RRCID -> 167360		COMPL. DATE 01/01/1998			TOTAL DEPTH 6240 PERF. 6136 - 6154					
TAYLOR		WELL #: 1												
10	1550 N	1198	-0-	-352	-0-	1198	2			N	-0-			-0-
11	1774 N	1774	-0-	-0-	-0-	1774	2			N	-0-			-0-
12	1667 N	1667	-0-	-0-	-0-	1667	2			N	-0-			-0-
01	1812 N	1812	-0-	-0-	-0-	1812	2			N	-0-			-0-
02	1652 N	1116	-0-	-536	-0-	1116	2			N	-0-			-0-
*03	1710 N	1710	-0-	-0-	-0-	1710	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					
10	248 N	157	-0-	-91	-0-	61	1	96	9	N	87			203
11	210 N	165	-0-	-45	-0-	60	1	105	9	N	95	180	1	118
12	199 N	199	-0-	-0-	-0-	92	1	107	9	N	97	180	1	35
01	171 N	171	-0-	-0-	-0-	83	1	88	9	N	80			115
02	168 N	86	-0-	-82	-0-	54	1	32	9	N	29			144
*03	285 N	285	-0-	-0-	-0-	32	1	126	2	N	115	183	1	76
						127	9							
-----														
MASTERTSON PN		WELL #: 6		RRCID -> 257400		COMPL. DATE 09/16/2008			TOTAL DEPTH 4609 PERF. 3925 - 4290					
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-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

RHOMBOCHASM (BEND CONGLOMERATE)			76251 025		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: COTTLE		
BURNETT OIL CO., INC.			110016									
WINDFOHR, A.B. 10			WELL #:	1	RRCID ->	150782	COMPL. DATE	08/13/1994	TOTAL DEPTH	8562	PERF.	7190 - 7510
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) 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	
10	3529 X	3529	-0-	-0-	-0-	160 1	3326 2	Y	39	20 1	47	
11	3000 X	2994	-0-	-6	-0-	43 9	2816 2	Y	34	45 1	36	
12	2754 X	2754	-0-	-0-	-0-	141 1	2581 2	Y	38	25 1	49	
01	3534 X	3354	-0-	-180	-0-	37 9	3141 2	Y	50	56 1	43	
02	3489 X	3489	-0-	-0-	-0-	131 1	3270 2	Y	49	37 1	55	
03	3534 X	3184	-0-	-350	-0-	42 9	2989 2	Y	36	52 1	39	
						158 1						
						55 9						
						165 1						
						54 9						
						155 1						
						40 9						
WINDFOHR, A.B. 10			WELL #:	2	RRCID ->	155056	COMPL. DATE	06/30/1995	TOTAL DEPTH	7980	PERF.	7306 - 7727
10	476 N	476	-0-	-0-	-0-	22 1	448 2	Y	5	4 1	7	
11	512 N	512	-0-	-0-	-0-	6 9	481 2	Y	6	7 1	6	
12	558 N	414	-0-	-144	-0-	24 1	387 2	Y	6	4 1	8	
01	573 N	573	-0-	-0-	-0-	7 9	537 2	Y	8	9 1	7	
02	479 N	479	-0-	-0-	-0-	20 1	448 2	Y	7	6 1	8	
*03	476 N	476	-0-	-0-	-0-	27 1	447 2	Y	5	7 1	6	
						9 9						
						23 1						
						8 9						
						23 1						
						6 9						
WINDFOHR, A.B. 10			WELL #:	3	RRCID ->	156466	COMPL. DATE	11/13/1995	TOTAL DEPTH	8330	PERF.	7486 - 8017
10	1333 N	1238	-0-	-95	-0-	56 1	1168 2	Y	13	21 1	23	
11	3330 X	1304	-0-	-2026	-0-	14 9	1226 2	Y	15	22 1	16	
12	3441 X	1041	-0-	-2400	-0-	61 1	976 2	Y	14	11 1	19	
01	3441 X	1500	-0-	-1941	-0-	17 9	1405 2	Y	22	22 1	19	
02	2492 X	1260	-0-	-1232	-0-	50 1	1181 2	Y	17	16 1	20	
*03	1502 X	1502	-0-	-0-	-0-	15 9	1410 2	Y	17	19 1	18	
						71 1						
						24 9						
						60 1						
						19 9						
						73 1						
						19 9						
WINDFOHR, A.B. 10			WELL #:	5	RRCID ->	159160	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	8450	PERF.	7520 - 8046
10	2356 N	937	-0-	-1419	-0-	42 1	884 2	Y	10	9 1	14	
11	1714 N	1714	-0-	-0-	-0-	11 9	1611 2	Y	20	14 1	20	
12	1459 N	1459	-0-	-0-	-0-	81 1	1367 2	Y	20	14 1	26	
01	1683 N	1683	-0-	-0-	-0-	22 9	1576 2	Y	25	30 1	21	
02	1401 N	1401	-0-	-0-	-0-	70 1	1313 2	Y	20	18 1	23	
*03	1438 N	1438	-0-	-0-	-0-	22 9	1350 2	Y	16	22 1	17	
						79 1						
						28 9						
						66 1						
						22 9						
						70 1						
						18 9						

RHOMBOCHASM (BEND CONGLOMERATE) //CONT.// 76251 025 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COTTLE															
BURNETT OIL CO., INC. //CONT.// 110016															
WINDFOHR, A.B. 10 WELL #: 6 RRCID -> 160566 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7496 - 7616															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
10	726 N	726	-0-	-0-	-0-	33 1	684 2	9 9	Y	8	6	1			11
11	766 N	766	-0-	-0-	-0-	36 1	721 2	9 9	Y	8	10	1			9
12	868 N	637	-0-	-231	-0-	30 1	597 2	10 9	Y	9	6	1			12
01	763 N	763	-0-	-0-	-0-	36 1	715 2	12 9	Y	11	13	1			10
02	745 N	745	-0-	-0-	-0-	35 1	699 2	11 9	Y	10	8	1			12
*03	674 N	674	-0-	-0-	-0-	33 1	633 2	8 9	Y	7	11	1			8
WINDFOHR, A.B. 10 WELL #: 7 RRCID -> 160568 COMPL. DATE 10/25/1996 TOTAL DEPTH 8820 PERF. 7982 - 8179															
10	6417 X	5664	-0-	-753	-0-	256 1	5340 2	68 9	Y	62	54	1			85
11	6004 X	6004	-0-	-0-	-0-	282 1	5646 2	76 9	Y	69	82	1			72
12	5670 X	5670	-0-	-0-	-0-	270 1	5314 2	86 9	Y	78	50	1			100
01	8227 X	8227	-0-	-0-	-0-	388 1	7707 2	132 9	Y	120	116	1			104
02	5753 X	5753	-0-	-0-	-0-	273 1	5391 2	89 9	Y	81	90	1			95
*03	6071 X	6071	-0-	-0-	-0-	295 1	5700 2	76 9	Y	69	91	1			73
WINDFOHR, A.B. 10 WELL #: 8 RRCID -> 163027 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7405 - 7792															
10	1612 N	1399	-0-	-213	-0-	63 1	1319 2	17 9	Y	15	12	1			20
11	1320 N	1290	-0-	-30	-0-	61 1	1212 2	17 9	Y	15	20	1			15
12	1364 N	1052	-0-	-312	-0-	50 1	985 2	17 9	Y	15	11	1			19
01	1878 N	1878	-0-	-0-	-0-	89 1	1758 2	31 9	Y	28	23	1			24
02	1522 N	1522	-0-	-0-	-0-	72 1	1427 2	23 9	Y	21	20	1			25
*03	1340 N	1340	-0-	-0-	-0-	65 1	1258 2	17 9	Y	15	24	1			16
WINDFOHR, A.B. 10 WELL #: 10 RRCID -> 163321 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8130 PERF. 7639 - 7904															
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-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
WINDFOHR, A.B. 10 WELL #: 11 RRCID -> 168963 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7875 PERF. 7248 - 7646															
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-
03	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 #: 12 RRCID -> 169545 COMPL. DATE 07/15/1998 TOTAL DEPTH 8140 PERF. 7828 - 7916															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
10	4207 X	4207	-0-	-0-	-0-	190	1	3966	2	Y	46	29	1		58
11	2759 X	2759	-0-	-0-	-0-	51	9	130	1	Y	33	57	1		34
12	2356 X	1962	-0-	-394	-0-	36	9	94	1	Y	26	23	1		37
01	3279 X	3279	-0-	-0-	-0-	29	9	155	1	Y	49	44	1		42
02	2277 X	2277	-0-	-0-	-0-	54	9	108	1	Y	32	36	1		38
*03	2650 X	2650	-0-	-0-	-0-	108	1	129	1	Y	30	36	1		32
						33	9								
WINDFOHR, A.B. 10 WELL #: 14 RRCID -> 170453 COMPL. DATE 09/05/1998 TOTAL DEPTH 8425 PERF. 7484 - 8025															
10	1184 N	1184	-0-	-0-	-0-	54	1	1116	2	Y	13	9	1		17
11	1170 N	1120	-0-	-50	-0-	14	9	53	1	Y	12	16	1		13
12	1209 N	914	-0-	-295	-0-	13	9	44	1	Y	13	9	1		17
01	1333 N	1333	-0-	-0-	-0-	14	9	63	1	Y	19	19	1		17
02	1065 N	1065	-0-	-0-	-0-	21	9	50	1	Y	15	15	1		17
*03	1095 N	1095	-0-	-0-	-0-	17	9	53	1	Y	12	16	1		13
						13	9								
WINDFOHR, A.B. 10 WELL #: 15 RRCID -> 171945 COMPL. DATE 11/17/1998 TOTAL DEPTH 8249 PERF. 7516 - 8013															
10	1209 N	1143	-0-	-66	-0-	52	1	1077	2	Y	13	10	1		17
11	1277 N	1277	-0-	-0-	-0-	14	9	60	1	Y	14	16	1		15
12	1302 N	949	-0-	-353	-0-	15	9	45	1	Y	14	11	1		18
01	1425 N	1425	-0-	-0-	-0-	15	9	67	1	Y	21	21	1		18
02	1204 N	1114	-0-	-90	-0-	23	9	53	1	Y	16	16	1		18
*03	1152 N	1152	-0-	-0-	-0-	18	9	56	1	Y	13	17	1		14
						14	9								
WINDFOHR, A.B. 10 WELL #: 16 RRCID -> 172174 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7947 PERF. 7262 - 7448															
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-
03	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 #: 24 RRCID -> 184505 COMPL. DATE 06/30/2001 TOTAL DEPTH 8730 PERF. 7664 - 8104														
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
10	405 X	405	-0-	-0-	-0-	18	1	381	2	Y	5	5	1	7
11	475 X	475	-0-	-0-	-0-	22	1	447	2	Y	5	6	1	6
12	465 X	309	-0-	-156	-0-	15	1	290	2	Y	4	4	1	6
01	465 X	292	-0-	-173	-0-	14	1	272	2	Y	5	7	1	4
02	420 X	366	-0-	-54	-0-	17	1	343	2	Y	5	3	1	6
*03	473 X	473	-0-	-0-	-0-	23	1	444	2	Y	5	5	1	6
-----														
WINDFOHR, A.B. 10 WELL #: 25 RRCID -> 188742 COMPL. DATE 02/22/2002 TOTAL DEPTH 7960 PERF. 7236 - 7724														
10	3114 X	3114	-0-	-0-	-0-	141	1	2936	2	Y	34	27	1	46
11	3570 X	3101	-0-	-469	-0-	146	1	2916	2	Y	35	44	1	37
12	3689 X	2346	-0-	-1343	-0-	112	1	2198	2	Y	33	26	1	44
01	3689 X	3667	-0-	-22	-0-	173	1	3435	2	Y	54	51	1	47
02	3493 X	3493	-0-	-0-	-0-	165	1	3274	2	Y	49	40	1	56
03	3193 X	3057	-0-	-136	-0-	149	1	2871	2	Y	34	53	1	37
-----														
WINDFOHR, A.B. 10 WELL #: 23 RRCID -> 189173 COMPL. DATE 02/16/2002 TOTAL DEPTH 8510 PERF. 7524 - 8038														
10	1130 N	1130	-0-	-0-	-0-	51	1	1066	2	Y	12	9	1	16
11	1241 N	1241	-0-	-0-	-0-	58	1	1166	2	Y	15	16	1	15
12	1005 N	1005	-0-	-0-	-0-	48	1	943	2	Y	13	10	1	18
01	1214 N	1214	-0-	-0-	-0-	57	1	1137	2	Y	18	21	1	15
02	1125 N	1125	-0-	-0-	-0-	53	1	1054	2	Y	16	13	1	18
*03	1145 N	1145	-0-	-0-	-0-	56	1	1075	2	Y	13	17	1	14
-----														
WINDFOHR, A.B. 10 WELL #: 26 RRCID -> 190104 COMPL. DATE 06/07/2002 TOTAL DEPTH 7951 PERF. 7318 - 7646														
10	2023 N	2023	-0-	-0-	-0-	92	1	1907	2	Y	22	19	1	30
11	2380 N	2380	-0-	-0-	-0-	112	1	2238	2	Y	27	29	1	28
12	2170 N	1848	-0-	-322	-0-	88	1	1731	2	Y	26	20	1	34
01	2919 N	2919	-0-	-0-	-0-	138	1	2734	2	Y	43	40	1	37
02	2072 N	2072	-0-	-0-	-0-	98	1	1942	2	Y	29	32	1	34
*03	2166 N	2166	-0-	-0-	-0-	105	1	2033	2	Y	25	33	1	26

RHOMBOCHASM (BEND CONGLOMERATE) //CONT.// 76251 025 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: COTTLE									
BURNETT OIL CO., INC. //CONT.// 110016																						
WINDFOHR, A. B. 10													WELL #: 33		RRCID -> 195803		COMPL. DATE 05/12/2003		TOTAL DEPTH 8070		PERF. 7374 - 7780	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM								
				LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE								
10		2346 N	2346	-0-	-0-	-0-	106	1	2212	2	Y	25	20	1	34							
							28	9														
11		2523 N	2523	-0-	-0-	-0-	119	1	2372	2	Y	29	33	1	30							
							32	9														
12		2511 N	1965	-0-	-546	-0-	94	1	1841	2	Y	27	21	1	36							
							30	9														
01		2595 N	2595	-0-	-0-	-0-	122	1	2431	2	Y	38	41	1	33							
							42	9														
02		2268 N	2218	-0-	-50	-0-	105	1	2079	2	Y	31	28	1	36							
							34	9														
*03		2360 N	2360	-0-	-0-	-0-	115	1	2216	2	Y	26	34	1	28							
							29	9														
-----																						
WINDFOHR, A. B. 10													WELL #: 29		RRCID -> 197396		COMPL. DATE 05/02/2003		TOTAL DEPTH 8390		PERF. 7599 - 8074	
10		1953 N	1786	-0-	-167	-0-	81	1	1683	2	Y	20	12	1	25							
							22	9														
11		1710 N	1570	-0-	-140	-0-	74	1	1476	2	Y	18	24	1	19							
							20	9														
12		1488 N	1324	-0-	-164	-0-	63	1	1241	2	Y	18	13	1	24							
							20	9														
01		1839 N	1839	-0-	-0-	-0-	87	1	1722	2	Y	27	28	1	23							
							30	9														
02		1456 N	1385	-0-	-71	-0-	66	1	1297	2	Y	20	20	1	23							
							22	9														
*03		1520 N	1520	-0-	-0-	-0-	74	1	1427	2	Y	17	22	1	18							
							19	9														
-----																						
WINDFOHR, A. B. 10													WELL #: 28		RRCID -> 201641		COMPL. DATE 11/10/2003		TOTAL DEPTH 8030		PERF. 7390 - 7856	
10		3937 X	2611	-0-	-1326	-0-	118	1	2461	2	Y	29	26	1	40							
							32	9														
11		3750 X	2548	-0-	-1202	-0-	120	1	2396	2	Y	29	38	1	31							
							32	9														
12		3875 X	2278	-0-	-1597	-0-	109	1	2135	2	Y	31	21	1	41							
							34	9														
01		3875 X	3739	-0-	-136	-0-	176	1	3504	2	Y	54	48	1	47							
							59	9														
02		5140 X	5140	-0-	-0-	-0-	243	1	4817	2	Y	73	41	1	79							
							80	9														
*03		3953 X	3953	-0-	-0-	-0-	192	1	3713	2	Y	44	75	1	48							
							48	9														
-----																						
WINDFOHR, A. B. 10													WELL #: 31		RRCID -> 201645		COMPL. DATE 10/29/2003		TOTAL DEPTH 7601		PERF. 7210 - 7236	
10		465 N	366	-0-	-99	-0-	17	1	345	2	Y	4	3	1	5							
							4	9														
11		488 N	488	-0-	-0-	-0-	23	1	458	2	Y	6	5	1	6							
							7	9														
12		360 N	360	-0-	-0-	-0-	17	1	337	2	Y	5	4	1	7							
							6	9														
01		510 N	510	-0-	-0-	-0-	24	1	478	2	Y	7	8	1	6							
							8	9														
02		486 N	486	-0-	-0-	-0-	23	1	454	2	Y	8	6	1	8							
							9	9														
*03		589 N	589	-0-	-0-	-0-	29	1	553	2	Y	6	7	1	7							
							7	9														

RHOMBOCHASM (BEND CONGLOMERATE) //CONT.// 76251 025 NON-ASSOCIATED CAPACITY														CNTY: COTTLE		
BURNETT OIL CO., INC. //CONT.// 110016																
WINDFOHR, A. B. 10 WELL #: 32 RRCID -> 206404 COMPL. DATE 11/05/2004 TOTAL DEPTH 7780 PERF. 7268 - 7572																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
10		2263 X	1615	-0-	-648	-0-	73	1	1522	2	Y	18	16	1	25	
							20	9								
11		2190 X	2063	-0-	-127	-0-	97	1	1940	2	Y	24	24	1	25	
							26	9								
12		2263 X	1265	-0-	-998	-0-	60	1	1186	2	Y	17	17	1	25	
							19	9								
01		2418 N	2418	-0-	-0-	-0-	114	1	2264	2	Y	36	30	1	31	
							40	9								
02		2181 N	2181	-0-	-0-	-0-	103	1	2045	2	Y	30	26	1	35	
							33	9								
*03		2154 N	2154	-0-	-0-	-0-	105	1	2023	2	Y	24	33	1	26	
							26	9								
WINDFOHR, A. B. 10 WELL #: 13 RRCID -> 219901 COMPL. DATE 06/29/2006 TOTAL DEPTH 9236 PERF. 7796 - 8216																
10		5696 X	5696	-0-	-0-	-0-	258	1	5370	2	Y	62	40	1	79	
							68	9								
11		5581 X	5581	-0-	-0-	-0-	262	1	5247	2	Y	65	77	1	67	
							72	9								
12		4340 X	4251	-0-	-89	-0-	203	1	3984	2	Y	58	46	1	79	
							64	9								
01		6480 X	6480	-0-	-0-	-0-	306	1	6069	2	Y	95	92	1	82	
							105	9								
02		4964 X	4964	-0-	-0-	-0-	235	1	4652	2	Y	70	71	1	81	
							77	9								
*03		5023 X	5023	-0-	-0-	-0-	244	1	4716	2	Y	57	77	1	61	
							63	9								
WINDFOHR, A. B. 10 WELL #: 37 RRCID -> 224008 COMPL. DATE 09/21/2006 TOTAL DEPTH 9725 PERF. 7747 - 8684																
10		3751 X	3162	-0-	-589	-0-	143	1	2980	2	Y	35	27	1	46	
							39	9								
11		3630 X	3430	-0-	-200	-0-	161	1	3226	2	Y	39	44	1	41	
							43	9								
12		3565 X	2628	-0-	-937	-0-	125	1	2463	2	Y	36	28	1	49	
							40	9								
01		3976 X	3976	-0-	-0-	-0-	188	1	3724	2	Y	58	57	1	50	
							64	9								
02		3192 X	2883	-0-	-309	-0-	137	1	2701	2	Y	41	43	1	48	
							45	9								
03		3534 X	3366	-0-	-168	-0-	164	1	3161	2	Y	37	45	1	40	
							41	9								
WINDFOHR, A. B. 10 WELL #: 36 RRCID -> 224122 COMPL. DATE 08/24/2006 TOTAL DEPTH 9420 PERF. 8286 - 8348																
10		961 N	889	-0-	-72	-0-	40	1	838	2	Y	10	7	1	13	
							11	9								
11		889 N	889	-0-	-0-	-0-	42	1	836	2	Y	10	12	1	11	
							11	9								
12		930 N	753	-0-	-177	-0-	36	1	706	2	Y	10	7	1	14	
							11	9								
01		1268 N	1268	-0-	-0-	-0-	60	1	1188	2	Y	18	16	1	16	
							20	9								
02		1031 N	1031	-0-	-0-	-0-	49	1	965	2	Y	15	14	1	17	
							17	9								
*03		1077 N	1077	-0-	-0-	-0-	52	1	1012	2	Y	12	16	1	13	
							13	9								

RHOMBOCHASM (BEND CONGLOMERATE) //CONT.// 76251 025 NON-ASSOCIATED CAPACITY														CNTY: COTTLE			
BURNETT OIL CO., INC. //CONT.// 110016																	
WINDFOHR, A. B. 10																	
WELL #: 42 RRCID -> 229197 COMPL. DATE 06/08/2007														TOTAL DEPTH	8222	PERF.	7535 - 7597
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE		
10	1054 N	991	-0-	-63	-0-	45	1	935	2	Y	10	8	1	14			
11	997 N	997	-0-	-0-	-0-	47	1	937	2	Y	12	14	1	12			
12	1023 N	836	-0-	-187	-0-	40	1	784	2	Y	11	8	1	15			
01	1569 N	1569	-0-	-0-	-0-	74	1	1470	2	Y	23	18	1	20			
02	951 N	951	-0-	-0-	-0-	45	1	892	2	Y	13	17	1	16			
*03	992 N	992	-0-	-0-	-0-	48	1	932	2	Y	11	15	1	12			
-----																	
WINDFOHR, A. B. 10																	
WELL #: 38 RRCID -> 230393 COMPL. DATE 04/06/2007														TOTAL DEPTH	8930	PERF.	7930 - 8360
10	9486 X	8722	-0-	-764	-0-	395	1	8222	2	Y	95	72	1	126			
11	8815 X	8815	-0-	-0-	-0-	414	1	8289	2	Y	102	122	1	106			
12	8773 X	6419	-0-	-2354	-0-	306	1	6016	2	Y	88	73	1	121			
01	8773 X	5527	-0-	-3246	-0-	261	1	5177	2	Y	81	132	1	70			
02	8561 X	8561	-0-	-0-	-0-	406	1	8023	2	Y	120	60	1	130			
*03	9392 X	9392	-0-	-0-	-0-	456	1	8819	2	Y	106	124	1	112			
-----																	
GUNN OIL COMPANY																	
RUSSELL																	
WELL #: 1 RRCID -> 161922 COMPL. DATE 02/05/1997														TOTAL DEPTH	9550	PERF.	8346 - 8980
10	3350 X	3350	-0-	-0-	-0-	26	1	3250	2	N	67	182	1	52			
11	4050 X	2766	-0-	-1284	-0-	29	1	2737	2	N	-0-	-0-	1	52			
12	4185 X	3126	-0-	-1059	-0-	29	1	2956	2	N	128	-0-	1	180			
01	4185 X	3022	-0-	-1163	-0-	30	1	2785	2	N	188	188	1	180			
02	3654 X	3654	-0-	-0-	-0-	35	1	3555	2	N	58	185	1	53			
*03	3618 X	3618	-0-	-0-	-0-	38	1	3580	2	N	-0-	-0-	1	53			
-----																	
RUSSELL																	
WELL #: 3 RRCID -> 183709 COMPL. DATE 05/07/2001														TOTAL DEPTH	8950	PERF.	7726 - 8356
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-			
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-			
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-			
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-			
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-			
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-			
-----																	
BROTHERS																	
WELL #: 5 RRCID -> 197498 COMPL. DATE 05/30/2003														TOTAL DEPTH	9100	PERF.	7812 - 8436
10	2449 N	2185	-0-	-264	-0-	32	1	2153	2	N	-0-	-0-	-0-	35			
11	2580 N	1943	-0-	-637	-0-	37	1	1906	2	N	-0-	-0-	-0-	35			
12	2635 N	2608	-0-	-27	-0-	47	1	2561	2	N	-0-	-0-	-0-	35			
01	2170 N	2044	-0-	-126	-0-	36	1	2008	2	N	-0-	-0-	-0-	35			
02	2450 N	2450	-0-	-0-	-0-	55	1	2395	2	N	-0-	-0-	-0-	35			
03	2604 N	2377	-0-	-227	-0-	65	1	2312	2	N	-0-	-0-	-0-	35			

RHOMBOCHASM (BEND CONGLOMERATE) //CONT.// 76251 025 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COTTLE														
SOJOURNER DRILLING CORPORATION 800750														
FOX WELL #: 1 RRCID -> 194005 COMPL. DATE 03/25/2002 TOTAL DEPTH 8189 PERF. 7968 - 7932														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* AMT CODE	EOM BALANCE
10		1643 X	1292	-0-	-351	-0-	1292	2		N	-0-			142
11		1578 X	1578	-0-	-0-	-0-	1578	2		N	-0-			142
12		1586 X	1586	-0-	-0-	-0-	1586	2		N	-0-			142
01		1573 X	1573	-0-	-0-	-0-	1573	2		N	-0-			142
02		1484 X	1385	-0-	-99	-0-	1385	2		N	-0-			142
03		1643 X	1524	-0-	-119	-0-	1524	2		N	-0-			142
-----														
RILEY, NORTH (YATES) 76707 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GAINES														
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P. 147862														
DOSS-YATES WELL #: 1 RRCID -> 174841 COMPL. DATE 08/19/2000 TOTAL DEPTH 3149 PERF. 2544 - 3061														
10		1612 N	996	-0-	-616	-0-	996	2		N	-0-			-0-
11		1119 N	1119	-0-	-0-	-0-	1119	2		N	-0-			-0-
12		1206 N	1206	-0-	-0-	-0-	1206	2		N	-0-			-0-
01		1144 N	1144	-0-	-0-	-0-	1144	2		N	-0-			-0-
02		1036 N	1011	-0-	-25	-0-	1011	2		N	-0-			-0-
03		1209 N	1107	-0-	-102	-0-	1107	2		N	-0-			-0-
-----														
DOSS YATES 365 WELL #: 1 RRCID -> 184081 COMPL. DATE 05/22/2001 TOTAL DEPTH 3250 PERF. 3112 - 3148														
10		732 N	732	-0-	-0-	-0-	715	2	17	9	N	15		35
11		744 N	744	-0-	-0-	-0-	744	2			N	-0-		35
12		780 N	780	-0-	-0-	-0-	780	2			N	-0-		35
01		808 N	808	-0-	-0-	-0-	808	2			N	-0-		35
02		750 N	750	-0-	-0-	-0-	750	2			N	-0-		35
*03		781 N	781	-0-	-0-	-0-	766	2	15	9	N	14		49
-----														
DOSS YATES 395 WELL #: 1 RRCID -> 184247 COMPL. DATE 04/06/2001 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 3094 - 3129														
10		2697 X	1945	-0-	-752	-0-	1945	2			N	-0-		87
11		3339 X	3339	-0-	-0-	-0-	3339	2			N	-0-		87
12		2949 X	2949	-0-	-0-	-0-	2949	2			N	-0-		87
01		2725 X	2725	-0-	-0-	-0-	2725	2			N	-0-		87
02		3108 X	2481	-0-	-627	-0-	2481	2			N	-0-		87
03		3441 X	2797	-0-	-644	-0-	2797	2			N	-0-		87
-----														
DOSS YATES 395 WELL #: 2 RRCID -> 188411 COMPL. DATE 02/06/2002 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 3094 - 3133														
10		992 N	953	-0-	-39	-0-	953	2			N	-0-		87
11		1379 N	1379	-0-	-0-	-0-	1379	2			N	-0-		87
12		1271 N	1156	-0-	-115	-0-	1156	2			N	-0-		87
01		1020 N	1020	-0-	-0-	-0-	1020	2			N	-0-		87
02		1288 N	943	-0-	-345	-0-	943	2			N	-0-		87
03		1147 N	1090	-0-	-57	-0-	1089	2	1	9	N	1		88
-----														
DOSS YATES 365 WELL #: 2 RRCID -> 191006 COMPL. DATE 08/22/2002 TOTAL DEPTH 3300 PERF. 3094 - 3134														
10		2325 X	2224	-0-	-101	-0-	2224	2			N	-0-		57
11		3000 N	3001	-0-	1	1	3001	2			N	-0-		57
12		3100 N	4082	-0-	982	983	4082	2			N	-0-		57
01		3100 N	3480	-0-	380	1363	3476	2	4	9	N	4		61
02		2800 N	2850	-0-	50	1413	2838	2	12	9	N	11	29 1	43
*03		4041 X	2628	-0-	-1413	-0-	2627	2	1	9	N	1		44

RILEY, NORTH (YATES)		//CONT.// 76707 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GAINES								
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P.		//CONT.// 147862														
SPARKS YATES 396		WELL #: 1		RRCID -> 203710		COMPL. DATE 12/05/2003		TOTAL DEPTH 3353 PERF. 3144 - 3262								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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-
03	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								
10	3054 X	3054	-0-	-0-	-0-	3045	2	9	9	N	8					151
11	2614 X	2614	-0-	-0-	-0-	2586	2	28	9	N	25					176
12	1829 N	1151	-0-	-678	-0-	1148	2	3	9	N	3					179
01	2077 N	96	-0-	-1981	-0-	96	2			N	-0-					179
02	1876 N	211	-0-	-1665	-0-	192	2	19	9	N	17	176	1			20
03	1147 N	329	-0-	-818	-0-	329	2			N	-0-					20

NORTH RILEY YATES "361"		WELL #: 1		RRCID -> 207565		COMPL. DATE 02/17/2005		TOTAL DEPTH 3350 PERF. 3064 - 3120								
10	932 X	932	-0-	-0-	-0-	932	2			N	-0-					93
11	972 N	972	-0-	-0-	-0-	972	2			N	-0-					93
12	767 N	767	-0-	-0-	-0-	767	2			N	-0-					93
01	855 N	855	-0-	-0-	-0-	855	2			N	-0-					93
02	656 N	656	-0-	-0-	-0-	656	2			N	-0-					93
*03	723 N	723	-0-	-0-	-0-	723	2			N	-0-					93

NORTH RILEY YATES "365"		WELL #: 3		RRCID -> 208165		COMPL. DATE 02/11/2005		TOTAL DEPTH 3369 PERF. 2952 - 3166								
10	0 N	-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-
03	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								
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
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16

LEGACY RESERVES OPERATING LP DOSS, M. S.		495445		RRCID -> 202712		COMPL. DATE 09/16/2003		TOTAL DEPTH 4769 PERF. 2874 - 3006								
10	702 N	702	-0-	-0-	-0-	702	2			Y	-0-					-0-
11	684 N	684	-0-	-0-	-0-	684	2			Y	-0-					-0-
12	744 N	648	-0-	-96	-0-	648	2			Y	-0-					-0-
01	713 N	518	-0-	-195	-0-	518	3			Y	-0-					-0-
02	808 N	808	-0-	-0-	-0-	808	3			Y	-0-					-0-
*03	850 N	850	-0-	-0-	-0-	850	3			Y	-0-					-0-

RILEY, NORTH (YATES)		//CONT.//		76707 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: GAINES					
LEGACY RESERVES OPERATING LP		//CONT.//		495445									
HUMBLE-SHELL FEE		WELL #:		3	RRCID ->	224213	COMPL. DATE	09/20/2006	TOTAL DEPTH	4800	PERF. 2855 - 3087		
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
10		217 X	162	-0-	-55	-0-	162 2		N	-0-			-0-
11		180 X	162	-0-	-18	-0-	162 2		N	-0-			-0-
12		186 X	162	-0-	-24	-0-	162 2		N	-0-			-0-
01		186 X	106	-0-	-80	-0-	106 3		N	-0-			-0-
02		173 X	173	-0-	-0-	-0-	173 3		N	-0-			-0-
03		155 X	147	-0-	-8	-0-	147 3		N	-0-			-0-
-----													
DOSS, M. S.		WELL #:		5	RRCID ->	225839	COMPL. DATE	12/24/2006	TOTAL DEPTH	4775	PERF. 2854 - 3088		
10		1147 N	892	-0-	-255	-0-	892 2		Y	-0-			-0-
11		1080 N	829	-0-	-251	-0-	829 2		Y	-0-			-0-
12		899 N	454	-0-	-445	-0-	454 2		Y	-0-			-0-
01		899 N	457	-0-	-442	-0-	457 3		Y	-0-			-0-
02		867 N	867	-0-	-0-	-0-	867 3		Y	-0-			-0-
*03		907 N	907	-0-	-0-	-0-	907 3		Y	-0-			-0-
-----													
LYNX OPERATING CO., INC.		WELL #:		1	RRCID ->	251095	COMPL. DATE	02/21/2009	TOTAL DEPTH	3289	PERF. 3070 - 3108		
10		0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11		0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12		0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01		0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02		0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 08/23/2012 - PLUGGED 08/23/12													
-----													
SEABOARD OPERATING CO.		WELL #:		1	RRCID ->	226031	COMPL. DATE	07/20/2007	TOTAL DEPTH	3330	PERF. 3078 - 3112		
10		217 N	201	-0-	-16	-0-	201 2		N	-0-			-0-
11		288 N	288	-0-	-0-	-0-	288 2		N	-0-			-0-
12		262 N	262	-0-	-0-	-0-	262 2		N	-0-			-0-
01		211 N	211	-0-	-0-	-0-	211 2		N	-0-			-0-
02		196 N	168	-0-	-28	-0-	168 2		N	-0-			-0-
*03		232 N	232	-0-	-0-	-0-	232 2		N	-0-			-0-
-----													
UNR PRODUCTION, L.L.C.		WELL #:		2	RRCID ->	225376	COMPL. DATE	08/29/2007	TOTAL DEPTH	3306	PERF. 3084 - 3118		
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-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
-----													
N. JENKINS "363"		WELL #:		1	RRCID ->	225378	COMPL. DATE	09/28/2007	TOTAL DEPTH	3425	PERF. 3052 - 3066		
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-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

RILEY, NORTH (YATES)		//CONT.// 76707 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GAINES								
UNR PRODUCTION, L.L.C.		//CONT.// 878455														
N. JENKINS "363"		WELL #: 6		RRCID -> 225379		COMPL. DATE 09/03/2007		TOTAL DEPTH 3310 PERF. 3065 - 3098								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
-----																
N. JENKINS "363"		WELL #: 3		RRCID -> 225380		COMPL. DATE 08/16/2007		TOTAL DEPTH 3304 PERF. 3083 - 3118								
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-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
-----																
N. JENKINS "398"		WELL #: 2		RRCID -> 225381		COMPL. DATE 09/10/2007		TOTAL DEPTH 3310 PERF. 3056 - 3088								
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-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
-----																
N. JENKINS "398"		WELL #: 3		RRCID -> 225382		COMPL. DATE 09/10/2007		TOTAL DEPTH 3316 PERF. 3085 - 3117								
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-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
-----																
N. JENKINS "10"		WELL #: 1		RRCID -> 225383		COMPL. DATE 07/17/2007		TOTAL DEPTH 3320 PERF. 3043 - 3078								
10	1581 N	471	-0-	-1110	-0-	471	3			Y	-0-					15
11	960 N	435	-0-	-525	-0-	435	3			Y	-0-					15
12	620 N	415	-0-	-205	-0-	415	3			Y	-0-					15
01	465 N	405	-0-	-60	-0-	405	3			Y	-0-					15
02	420 N	369	-0-	-51	-0-	369	3			Y	-0-					15
*03	420 N	420	-0-	-0-	-0-	420	3			Y	-0-					15
-----																
N. JENKINS "363"		WELL #: 5		RRCID -> 225666		COMPL. DATE 08/31/2007		TOTAL DEPTH 3310 PERF. 3075 - 3108								
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-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
-----																
N. JENKINS "10"		WELL #: 2		RRCID -> 225667		COMPL. DATE 08/16/2007		TOTAL DEPTH 3310 PERF. 3065 - 3098								
10	668 N	668	-0-	-0-	-0-	668	3			Y	-0-					26
11	720 N	487	-0-	-233	-0-	485	3	2	9	Y	2					28
12	651 N	485	-0-	-166	-0-	485	3			Y	-0-					28
01	682 N	530	-0-	-152	-0-	530	3			Y	-0-					28
02	459 N	459	-0-	-0-	-0-	459	3			Y	-0-					28
*03	499 N	499	-0-	-0-	-0-	499	3			Y	-0-					28



RILEY, NORTH (YATES)		//CONT.// 76707 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GAINES								
UNR PRODUCTION, L.L.C.		//CONT.// 878455														
N. JENKINS "398"		WELL #: 1		RRCID -> 225725		COMPL. DATE 08/17/2007		TOTAL DEPTH 3313 PERF. 3052 - 3087								
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
10		0 N	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					55
11	T. A.		-0-	-0-	-0-					Y	-0-					55
12	T. A.		-0-	-0-	-0-					Y	-0-					55
01	T. A.		-0-	-0-	-0-					Y	-0-					55
*02	T. A.		-0-	-0-	-0-					Y	-0-					55
03	T. A.		-0-	-0-	-0-					Y	-0-					55

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								
10	1669 N	1669	-0-	-0-	-0-	30	1	1639	3	N	-0-					-0-
11	2070 N	2070	-0-	-0-	-0-	30	1	2040	3	N	-0-					-0-
12	2115 N	2115	-0-	-0-	-0-	30	1	2085	3	N	-0-					-0-
01	2571 N	2571	-0-	-0-	-0-	30	1	2541	3	N	-0-					-0-
02	2393 N	2393	-0-	-0-	-0-	30	1	2363	3	N	-0-					-0-
*03	2572 N	2572	-0-	-0-	-0-	30	1	2542	3	N	-0-					-0-

SEMINOLE (YATES)		82225 852		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GAINES								
HESS CORPORATION		381665														
MANN GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 020764		COMPL. DATE 05/22/2001		TOTAL DEPTH 6535 PERF. 3110 - 3298								
10	2325 N	1695	-0-	-630	-0-	1695	2			N	-0-					-0-
11	1939 N	1939	-0-	-0-	-0-	1939	2			N	-0-					-0-
12	1891 N	1743	-0-	-148	-0-	1743	2			N	-0-					-0-
01	1705 N	1101	-0-	-604	-0-	1101	2			N	-0-					-0-
02	2246 N	2246	-0-	-0-	-0-	2246	2			N	-0-					-0-
*03	2043 N	2043	-0-	-0-	-0-	2043	2			N	-0-					-0-

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

GIBBS, KATIE S. /80		WELL #: 2BH		RRCID -> 020768		COMPL. DATE 07/27/1940		TOTAL DEPTH 5350 PERF. 3191 - 3240								
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-
03	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								
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-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SEMINOLE (YATES)		//CONT.// 82225 852		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GAINES				
HESS CORPORATION		//CONT.// 381665										
GIBBS GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 033632		COMPL. DATE 07/21/1964		TOTAL DEPTH 3352 PERF. 3191 - 3271				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10	2069 N	2069	-0-	-0-	-0-	2069	2		N	-0-	-0-	
11	2070 N	1999	-0-	-71	-0-	1999	2		N	-0-	-0-	
12	1968 N	1968	-0-	-0-	-0-	1968	2		N	-0-	-0-	
01	2077 N	1339	-0-	-738	-0-	1339	2		N	-0-	-0-	
02	2236 N	2236	-0-	-0-	-0-	2236	2		N	-0-	-0-	
*03	2059 N	2059	-0-	-0-	-0-	2059	2		N	-0-	-0-	
-----												
RILEY, T. S., -B- GAS UNIT		WELL #: 9		RRCID -> 034936		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 6565 PERF. 3168 - 3262				
10	1566 N	1566	-0-	-0-	-0-	1566	2		N	-0-	-0-	
11	1500 N	1468	-0-	-32	-0-	1468	2		N	-0-	-0-	
12	1519 N	1453	-0-	-66	-0-	1453	2		N	-0-	-0-	
01	1581 N	967	-0-	-614	-0-	967	2		N	-0-	-0-	
02	1565 N	1565	-0-	-0-	-0-	1565	2		N	-0-	-0-	
*03	1494 N	1494	-0-	-0-	-0-	1494	2		N	-0-	-0-	
-----												
TIPPIT GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 037056		COMPL. DATE 04/23/2003		TOTAL DEPTH 3350 PERF. 3194 - 3315				
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
11	INC G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
12	INC G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
01	INC G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
02	INC G-10	1834	-0-	1834	-0-	1834	2		N	-0-	-0-	
03	INC G-10	4347	-0-	4347	-0-	6181	4347	2	N	-0-	-0-	
-----												
TURLIN, WALTER		WELL #: 17		RRCID -> 041970		COMPL. DATE 05/12/2003		TOTAL DEPTH 3380 PERF. 3245 - 3380				
10	3576 X	3576	-0-	-0-	-0-	3576	2		N	-0-	-0-	
11	3479 X	3479	-0-	-0-	-0-	3479	2		N	-0-	-0-	
12	3463 X	3463	-0-	-0-	-0-	3463	2		N	-0-	-0-	
01	2945 X	2097	-0-	-848	-0-	2097	2		N	-0-	-0-	
02	3363 X	3363	-0-	-0-	-0-	3363	2		N	-0-	-0-	
03	2945 X	2573	-0-	-372	-0-	2573	2		N	-0-	-0-	
-----												
BLAKEMORE GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 173447		COMPL. DATE 04/12/1999		TOTAL DEPTH 3348 PERF. 3210 - 3278				
10	1426 N	1106	-0-	-320	-0-	1106	2		N	-0-	-0-	
11	1602 N	1602	-0-	-0-	-0-	1602	2		N	-0-	-0-	
12	1519 N	704	-0-	-815	-0-	704	2		N	-0-	-0-	
01	1116 N	-0-	-0-	-1116	-0-				N	-0-	-0-	
02	860 N	860	-0-	-0-	-0-	860	2		N	-0-	-0-	
*03	1469 N	1469	-0-	-0-	-0-	1469	2		N	-0-	-0-	
-----												
MATTHEWS "A" GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 184823		COMPL. DATE 07/31/2001		TOTAL DEPTH 3472 PERF. 3199 - 3329				
10	4061 X	3852	-0-	-209	-0-	3852	2		N	-0-	-0-	
11	3990 X	3901	-0-	-89	-0-	3901	2		N	-0-	-0-	
12	4123 X	3418	-0-	-705	-0-	3418	2		N	-0-	-0-	
01	4123 X	2449	-0-	-1674	-0-	2449	2		N	-0-	-0-	
02	3798 X	3798	-0-	-0-	-0-	3798	2		N	-0-	-0-	
03	4030 X	3909	-0-	-121	-0-	3909	2		N	-0-	-0-	
-----												
S. F. MANN GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 184824		COMPL. DATE 07/03/2001		TOTAL DEPTH 3400 PERF. 3065 - 3198				
10	1333 N	1305	-0-	-28	-0-	1305	2		N	-0-	-0-	
11	1204 N	1204	-0-	-0-	-0-	1204	2		N	-0-	-0-	
12	1271 N	1226	-0-	-45	-0-	1226	2		N	-0-	-0-	
01	1302 N	864	-0-	-438	-0-	864	2		N	-0-	-0-	
02	1476 N	1476	-0-	-0-	-0-	1476	2		N	-0-	-0-	
*03	1332 N	1332	-0-	-0-	-0-	1332	2		N	-0-	-0-	

SEMINOLE (YATES)		//CONT.// 82225 852		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GAINES	
HESS CORPORATION		//CONT.// 381665							
SEMINOLE DEEP UNIT GRAVES 250		WELL #: 1		RRCID -> 197336		COMPL. DATE 06/19/2003		TOTAL DEPTH 9405 PERF. 3182 - 3307	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)	UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	4092 X	3797	-0-	-295	-0-	3797	2	N	-0-
11	3900 X	3479	-0-	-421	-0-	3479	2	N	-0-
12	4030 X	3090	-0-	-940	-0-	3090	2	N	-0-
01	4030 X	2283	-0-	-1747	-0-	2283	2	N	-0-
02	3640 X	3543	-0-	-97	-0-	3543	2	N	-0-
03	3782 X	3345	-0-	-437	-0-	3345	2	N	-0-
-----									
WALTER TURLIN		WELL #: 1		RRCID -> 202714		COMPL. DATE 11/18/2003		TOTAL DEPTH 5336 PERF. 3238 - 3276	
10	496 N	436	-0-	-60	-0-	436	2	N	-0-
11	480 N	393	-0-	-87	-0-	393	2	N	-0-
12	434 N	354	-0-	-80	-0-	354	2	N	-0-
01	434 N	268	-0-	-166	-0-	268	2	N	-0-
02	303 N	303	-0-	-0-	-0-	303	2	N	-0-
03	341 N	316	-0-	-25	-0-	316	2	N	-0-
-----									
MATTHEWS "A" GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 202731		COMPL. DATE 12/21/2003		TOTAL DEPTH 3510 PERF. 3229 - 3379	
10	4247 X	3422	-0-	-825	-0-	3422	2	N	-0-
11	4020 X	3571	-0-	-449	-0-	3571	2	N	-0-
12	4154 X	2926	-0-	-1228	-0-	2926	2	N	-0-
01	3720 X	2226	-0-	-1494	-0-	2226	2	N	-0-
02	3360 X	2927	-0-	-433	-0-	2927	2	N	-0-
03	3689 X	2373	-0-	-1316	-0-	2373	2	N	-0-
-----									
GIBBS GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 203766		COMPL. DATE 12/24/2003		TOTAL DEPTH 3508 PERF. 3160 - 3327	
10	3472 X	2928	-0-	-544	-0-	2928	2	N	-0-
11	3930 X	3874	-0-	-56	-0-	3874	2	N	-0-
12	4061 X	3867	-0-	-194	-0-	3867	2	N	-0-
01	4061 X	2449	-0-	-1612	-0-	2449	2	N	-0-
02	3473 X	3473	-0-	-0-	-0-	3473	2	N	-0-
03	3999 X	3642	-0-	-357	-0-	3642	2	N	-0-
-----									
RILEY 'A' GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 203767		COMPL. DATE 01/07/2004		TOTAL DEPTH 5445 PERF. 3130 - 3242	
10	1209 N	1095	-0-	-114	-0-	1095	2	N	-0-
11	1350 N	1034	-0-	-316	-0-	1034	2	N	-0-
12	1240 N	1125	-0-	-115	-0-	1125	2	N	-0-
01	1085 N	752	-0-	-333	-0-	752	2	N	-0-
02	1235 N	1235	-0-	-0-	-0-	1235	2	N	-0-
03	1116 N	1038	-0-	-78	-0-	1038	2	N	-0-
-----									
SAWYER GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 206562		COMPL. DATE 01/24/2005		TOTAL DEPTH 3500 PERF. 3338 - 3458	
10	4681 X	3016	-0-	-1665	-0-	3016	2	N	-0-
11	4500 X	3006	-0-	-1494	-0-	3006	2	N	-0-
12	3503 X	2965	-0-	-538	-0-	2965	2	N	-0-
01	3503 X	2199	-0-	-1304	-0-	2199	2	N	-0-
02	2828 X	2724	-0-	-104	-0-	2724	2	N	-0-
*03	3307 X	3307	-0-	-0-	-0-	3307	2	N	-0-
-----									
RILEY 'A' GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 211694		COMPL. DATE 09/29/2005		TOTAL DEPTH 3390 PERF. 3177 - 3290	
10	2852 N	2651	-0-	-201	-0-	2651	2	N	-0-
11	2880 N	2427	-0-	-453	-0-	2427	2	N	-0-
12	2883 N	2818	-0-	-65	-0-	2818	2	N	-0-
01	2666 N	1947	-0-	-719	-0-	1947	2	N	-0-
02	2725 N	2725	-0-	-0-	-0-	2725	2	N	-0-
03	2821 N	2652	-0-	-169	-0-	2652	2	N	-0-

SEMINOLE (YATES)		//CONT.// 82225 852		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GAINES				
HESS CORPORATION		//CONT.// 381665										
BLAKEMORE GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 211950		COMPL. DATE 10/11/2005		TOTAL DEPTH 3500 PERF. 3279 - 3393				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (L)	CUMU STATUS (-)	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	2994 X	2994	-0-	-0-	-0-	2994 2		N	-0-			-0-
11	3130 X	3130	-0-	-0-	-0-	3130 2		N	-0-			-0-
12	3016 X	3016	-0-	-0-	-0-	3016 2		N	-0-			-0-
01	1987 X	1987	-0-	-0-	-0-	1987 2		N	-0-			-0-
02	2938 X	2938	-0-	-0-	-0-	2938 2		N	-0-			-0-
*03	2371 X	2371	-0-	-0-	-0-	2371 2		N	-0-			-0-
-----												
ROBERTSON GAS UNIT		WELL #: 1R		RRCID -> 213449		COMPL. DATE 12/27/2005		TOTAL DEPTH 3550 PERF. 3292 - 3404				
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-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----												
COFFEY GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 213461		COMPL. DATE 11/04/2005		TOTAL DEPTH 3550 PERF. 3274 - 3389				
10	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 2		N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	3 N	3	-0-	-0-	-0-	2 2	1 8	N	-0-			-0-
01	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 2		N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	3 N	-0-	-0-	-3	-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				
10	3831 X	3831	-0-	-0-	-0-	3831 2		N	-0-			-0-
11	3615 X	3615	-0-	-0-	-0-	3615 2		N	-0-			-0-
12	3541 X	3541	-0-	-0-	-0-	3541 2		N	-0-			-0-
01	3007 X	2578	-0-	-429	-0-	2578 2		N	-0-			-0-
02	3675 X	3675	-0-	-0-	-0-	3675 2		N	-0-			-0-
*03	3505 X	3505	-0-	-0-	-0-	3505 2		N	-0-			-0-
-----												
E. J. AUSTIN GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 213902		COMPL. DATE 01/05/2006		TOTAL DEPTH 3500 PERF. 3240 - 3355				
10	1995 N	1995	-0-	-0-	-0-	1995 2		N	-0-			-0-
11	1827 N	1827	-0-	-0-	-0-	1827 2		N	-0-			-0-
12	1963 N	1963	-0-	-0-	-0-	1963 2		N	-0-			-0-
01	1425 N	1425	-0-	-0-	-0-	1425 2		N	-0-			-0-
02	2125 N	2125	-0-	-0-	-0-	2125 2		N	-0-			-0-
*03	1941 N	1941	-0-	-0-	-0-	1941 2		N	-0-			-0-
-----												
CRAIN GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 213929		COMPL. DATE 01/18/2006		TOTAL DEPTH 3602 PERF. 3352 - 3470				
10	3100 N	2543	-0-	-557	-0-	2543 2		N	-0-			-0-
11	2380 N	2132	-0-	-248	-0-	2132 2		N	-0-			-0-
12	2511 X	681	-0-	-1830	-0-	681 2		N	-0-			-0-
01	2511 X	274	-0-	-2237	-0-	274 2		N	-0-			-0-
02	2268 X	659	-0-	-1609	-0-	659 2		N	-0-			-0-
03	2511 X	2463	-0-	-48	-0-	2463 2		N	-0-			-0-
-----												
NORTHROP GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 215845		COMPL. DATE 02/15/2006		TOTAL DEPTH 3600 PERF. 3375 - 3487				
10	775 N	702	-0-	-73	-0-	702 2		N	-0-			-0-
11	754 N	704	-0-	-0-	-0-	754 2		N	-0-			-0-
12	713 N	704	-0-	-9	-0-	704 2		N	-0-			-0-
01	713 N	515	-0-	-198	-0-	515 2		N	-0-			-0-
02	585 N	585	-0-	-0-	-0-	585 2		N	-0-			-0-
03	713 N	630	-0-	-83	-0-	630 2		N	-0-			-0-

SEMINOLE (YATES)		//CONT.// 82225 852		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GAINES								
HESS CORPORATION		//CONT.// 381665														
T.S. RILEY 197 GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 215964		COMPL. DATE 04/14/2006		TOTAL DEPTH 3622 PERF. 3336 - 3453								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
NORTHROP GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 223212		COMPL. DATE 11/15/2005		TOTAL DEPTH 3650 PERF. 3412 - 3650								
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-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
XTO ENERGY INC.		945936		RRCID -> 020770		COMPL. DATE 11/13/1961		TOTAL DEPTH N/A PERF. 3285 - 3369								
H. & J. SECTION 217		WELL #: 15														
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	244 N	244	-0-	-0-	-0-	244	3			N	-0-					-0-
*03	300 N	300	-0-	-0-	-0-	300	3			N	-0-					-0-
H. & J. SECTION 219		WELL #: 19		RRCID -> 020771		COMPL. DATE 03/31/2003		TOTAL DEPTH 3382 PERF. 3256 - 3300								
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
H. & J. SECTION 251		WELL #: 12		RRCID -> 020772		COMPL. DATE 12/01/1960		TOTAL DEPTH 3400 PERF. N/A								
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
H & J SECTION 217		WELL #: 16		RRCID -> 078230		COMPL. DATE 07/26/1978		TOTAL DEPTH 3400 PERF. N/A								
10	565 N	565	-0-	-0-	-0-	565	3			N	-0-					-0-
11	517 N	517	-0-	-0-	-0-	517	3			N	-0-					-0-
12	528 N	528	-0-	-0-	-0-	528	3			N	-0-					-0-
01	558 N	303	-0-	-255	-0-	303	3			N	-0-					-0-
02	476 N	-0-	-0-	-476	-0-					N	-0-					-0-
03	527 N	379	-0-	-148	-0-	379	3			N	-0-					-0-

SEMINOLE, WEST		82233 001		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GAINES						
OXY USA WTP LP		630555												
WEST SEMINOLE SA UNIT		WELL #: 617		RRCID -> 158712		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 5199		PERF. 4865 - 5020				
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
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	2973					Y	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	2973					Y	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	2973					Y	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	2973					Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	2973					Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	2973					Y	-0-			-0-
WEST SEMINOLE SA UNIT		WELL #: 1105		RRCID -> 158722		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 5200		PERF. 4890 - 5070				
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
WEST SEMINOLE SA UNIT		WELL #: 501		RRCID -> 158889		COMPL. DATE 02/15/1996		TOTAL DEPTH 5185		PERF. 4878 - 5017				
10	2263 X	1101	-0-	-1162	-0-	1101	2			Y	-0-			-0-
11	2509 X	2509	-0-	-0-	-0-	2509	2			Y	-0-			-0-
12	2697 X	371	-0-	-2326	-0-	371	2			Y	-0-			-0-
01	2697 X	578	-0-	-2119	-0-	578	2			Y	-0-			-0-
02	2436 X	2338	-0-	-98	-0-	2338	2			Y	-0-			-0-
*03	2952 X	2952	-0-	-0-	-0-	2952	2			Y	-0-			-0-
WEST SEMINOLE SA UNIT		WELL #: 508		RRCID -> 171885		COMPL. DATE 07/12/1998		TOTAL DEPTH 5300		PERF. 4885 - 5252				
10	7223 X	3646	-0-	-3577	-0-	3546	2	100	9	Y	91	91	0	1
11	9381 X	9381	-0-	-0-	-0-	9290	2	91	9	Y	83	83	0	1
12	8680 X	1257	-0-	-7423	-0-	1151	2	106	9	Y	96	96	0	1
01	8680 X	1999	-0-	-6681	-0-	1896	2	103	9	Y	94	94	0	1
02	8764 X	6682	-0-	-2082	-0-	6612	2	70	9	Y	64	64	0	1
03	9703 X	4423	-0-	-5280	-0-	4384	2	39	9	Y	35	35	0	1
WEST SEMINOLE SA UNIT		WELL #: 622		RRCID -> 173337		COMPL. DATE 04/21/1999		TOTAL DEPTH 5209		PERF. 4914 - 5030				
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	178	-0-	178	-0-	164	2	14	9	Y	13	13	0	-0-
02	14B2 EXT	859	-0-	859	-0-	833	2	26	9	Y	24	24	0	-0-
*03	1553 X	516	-0-	-1037	-0-	496	2	20	9	Y	18	18	0	-0-
WEST SEMINOLE SAN ANDRES UNIT		WELL #: 621		RRCID -> 218516		COMPL. DATE 01/26/1996		TOTAL DEPTH 5204		PERF. 5053 - 5175				
10	5487 X	4570	-0-	-917	-0-	4570	2			Y	-0-			-0-
11	10057 X	10057	-0-	-0-	-0-	10057	2			Y	-0-			-0-
12	5487 X	1029	-0-	-4458	-0-	1029	2			Y	-0-			-0-
01	5656 X	5656	-0-	-0-	-0-	5656	2			Y	-0-			-0-
02	12872 X	12872	-0-	-0-	-0-	12872	2			Y	-0-			-0-
*03	11324 X	11324	-0-	-0-	-0-	11324	2			Y	-0-			-0-

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

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	100 R	100	-0-	-0-	-0-	100	3			N	-0-					-0-
11	100 R	100	-0-	-0-	-0-	100	3			N	-0-					-0-
12	100 R	100	-0-	-0-	-0-	100	3			N	-0-					-0-
01	100 R	100	-0-	-0-	-0-	100	3			N	-0-					-0-
02	100 R	100	-0-	-0-	-0-	100	3			N	-0-					-0-
03	93 #	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT					-0-

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

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	124 N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					-0-
11	315 N	315	-0-	-0-	-0-	113	1	202	3	Y	-0-					-0-
12	341 N	88	-0-	-253	-0-	38	1	50	3	Y	-0-					-0-
01	67 N	67	-0-	-0-	-0-	35	1	32	3	Y	-0-					-0-
*02	97 N	97	-0-	-0-	-0-	59	1	38	3	Y	-0-					-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	3054 X	3054	-0-	-0-	-0-	3054	3			N	-0-					-0-
11	3180 X	3109	-0-	-71	-0-	3109	3			N	-0-					-0-
12	3286 X	3189	-0-	-97	-0-	3189	3			N	-0-					-0-
01	3286 X	2961	-0-	-325	-0-	2961	3			N	-0-					-0-
02	3213 X	3213	-0-	-0-	-0-	3213	3			N	-0-					-0-
*03	3602 X	3602	-0-	-0-	-0-	3602	3			N	-0-					-0-

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

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	651 N	283	-0-	-368	-0-	275	3	8	9	N	7	158	1			48
11	810 N	366	-0-	-444	-0-	344	3	22	9	N	20					68
12	442 N	442	-0-	-0-	-0-	410	3	32	9	N	29					97
01	462 N	462	-0-	-0-	-0-	421	3	41	9	N	37					134
02	406 N	406	-0-	-0-	-0-	381	3	25	9	N	23					157
*03	459 N	459	-0-	-0-	-0-	423	3	36	9	N	33					190

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

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	403 N	390	-0-	-13	-0-	375	3	15	9	N	14	171	1			46
11	360 N	345	-0-	-15	-0-	345	3			N	-0-					46
12	403 N	338	-0-	-65	-0-	328	3	10	9	N	9					55
01	403 N	316	-0-	-87	-0-	302	3	14	9	N	13					68
02	386 N	386	-0-	-0-	-0-	377	3	9	9	N	8					76
03	341 N	311	-0-	-30	-0-	305	3	6	9	N	5					81

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

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	1767 N	1637	-0-	-130	-0-	1637	3			N	-0-					230
11	1740 N	1703	-0-	-37	-0-	1703	3			N	-0-					230
12	1885 N	1885	-0-	-0-	-0-	1885	3			N	-0-					230
01	1954 N	1954	-0-	-0-	-0-	1954	3			N	-0-					230
02	1736 N	1736	-0-	-0-	-0-	1736	3			N	-0-					230
*03	2050 N	2050	-0-	-0-	-0-	2050	3			N	-0-					230

TAHOE (YATES 3300)		88141 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: GAINES			
BIG RUN PRODUCTION COMPANY		070370									
TEPEE		WELL #: 1		RRCID -> 093314		COMPL. DATE 03/10/1981		TOTAL DEPTH 5200 PERF. 3312 - 3533			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			GAS LIFT(L)	(I) STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
TEX-MEX		89005 001		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: GAINES			
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC		775854									
KNIGHT		WELL #: 1 C		RRCID -> 128792		COMPL. DATE 09/13/1988		TOTAL DEPTH 7700 PERF. 4332 - 4602			
10	651 N	624	-0-	-27	-0-	624 2		Y	-0-		159
11	609 N	609	-0-	-0-	-0-	609 2		Y	-0-		159
12	651 N	586	-0-	-65	-0-	586 2		Y	-0-		159
01	620 N	603	-0-	-17	-0-	603 2		Y	-0-		159
02	561 N	561	-0-	-0-	-0-	561 2		Y	-0-		159
03	589 N	NO RPT	-0-	-589	-0-			Y	NO RPT		159
TEX-MEX (LOWER CLEARFORK)		89005 400		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: GAINES			
CONTINENTAL EXPLORATION, L.L.C.		173649									
EWING, JOAN		WELL #: 1		RRCID -> 244885		COMPL. DATE 08/14/2007		TOTAL DEPTH 8321 PERF. 8025 - 8074			
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-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC		775854									
KNIGHT		WELL #: 1 T		RRCID -> 128312		COMPL. DATE 08/18/1988		TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7090 - 7141			
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-
03	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			
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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-



-----														
THOMAS (ATOKA CONGL.)			89440 500		NON-ASSOCIATED			PRORATED			CNTY: COTTLE			
GUNN OIL COMPANY			339493											
JONES ST UNIT			WELL #: 1		RRCID -> 248432			COMPL. DATE 03/12/2008			TOTAL DEPTH 6375 PERF. 6158 - 6168			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
-----														
10		452	1376	-0-	924 B	788	106 1	1270 2		N	-0-			-0-
11		0	1840	-0-	1840 B	2628	150 1	1690 2		N	-0-			-0-
12		0	1231	-0-	1231 B	3859	145 1	1086 2		N	-0-			-0-
*01		0	267	-0-	267 B	4126	87 1	180 2		N	-0-			-0-
*02		0	463	-0-	463 B	4589	118 1	345 2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			4589											
03		551	145	-0-	-406 B	4183	145 1			N	-0-			-0-
-----														
PPC OPERATING COMPANY LLC			631462		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: COTTLE			
THOMAS, R. A. ET AL			WELL #: 2		RRCID -> 102500			COMPL. DATE 10/01/1982			TOTAL DEPTH 6336 PERF. 6202 - 6232			
10	1621	N	1621	-0-	-0- B	-0-	279 1	1316 3		Y	24	25 1		18
11	1489	N	1489	-0-	-0- B	-0-	229 1	1240 3		Y	18	18 1		18
12	1350	N	1350	-0-	-0- B	-0-	213 1	1111 3		Y	24	24 1		18
01	451	N	451	-0-	-0- B	-0-	315 1	136 3		Y	-0-			18
*02	1469	N	1469	-0-	-0- B	-0-	1200 1	269 3		Y	-0-			18
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-											
03	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				Y	NO RPT			18
-----														
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			
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-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----														
GUNN OIL COMPANY			339493		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: COTTLE			
MOSS UNIT			WELL #: 1		RRCID -> 206782			COMPL. DATE 01/27/2005			TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6475 - 6495			
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-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----														
OASIS OPERATING, INC.			617470		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: COTTLE			
TIPPEN			WELL #: 1		RRCID -> 208199			COMPL. DATE 03/03/2005			TOTAL DEPTH 6850 PERF. 6754 - 6758			
10	1271	N	485	-0-	-786	-0-	485 2			N	-0-			132
11	1110	N	595	-0-	-515	-0-	595 2			N	-0-			132
12	1389	N	1389	-0-	-0-	-0-	1342 2	47 9		N	43			175
01	1877	N	1877	-0-	-0-	-0-	1846 2	31 9		N	28			203
*02	2455	N	2455	-0-	-0-	-0-	2455 2			N	-0-			203
03	1395	N	NO RPT	-0-	-1395	-0-				N	NO RPT			203

TIPPEN, S. (CONGL.) //CONT.// 90170 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COTTLE  
 SEQUOIA FOSSIL FUELS, INC. 767534  
 FRAZIER, MARY WELL #: RRCID -> 077095 COMPL. DATE 05/27/1978 TOTAL DEPTH 6729 PERF. N/A

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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
03	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

10	81 N	81	-0-	-0-	-0-	81	1			N	-0-					77
11	90 N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					77
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
01	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					77
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77

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

10	2558 N	2558	-0-	-0-	-0-	2558	2			N	-0-					-0-
11	2540 N	2540	-0-	-0-	-0-	2540	2			N	-0-					-0-
12	2883 N	2840	-0-	-43	-0-	2840	2			N	-0-					-0-
01	2467 N	2467	-0-	-0-	-0-	2467	2			N	-0-					-0-
02	2380 N	2089	-0-	-291	-0-	2089	2			N	-0-					-0-
*03	2591 N	2591	-0-	-0-	-0-	2591	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

10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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

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-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BURNETT, S. B. ESTATE WELL #: 3016 RRCID -> 203987 COMPL. DATE 02/26/2004 TOTAL DEPTH 6240 PERF. 6116 - 6143

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-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TWO STATES (SAN ANDRES)													
BEE-JAY PETRO, INC.													
MARKHAM													
92113 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: COCHRAN													
061747													
WELL #: 1 RRCID -> 123840 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4960 PERF. 4863 - 4907													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	
10		1137 N	1137	-0-	-0-	-0-	1107 3	30 9		N	27	1 8	195
11		1135 N	1135	-0-	-0-	-0-	1127 3	8 9		N	7		202
12		1091 N	1091	-0-	-0-	-0-	1090 3	1 9		N	1		203
01		851 N	851	-0-	-0-	-0-	843 3	8 9		N	7	1 8	209
02		588 N	526	-0-	-62	-0-	525 3	1 9		N	1		210
03		651 N	479	-0-	-172	-0-	477 3	2 9		N	2		212
-----													
VCG (CONGL.)													
GUNN OIL COMPANY													
MARTIN 3													
92814 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COTTLE													
339493													
WELL #: 1 RRCID -> 236343 COMPL. DATE 01/10/2008 TOTAL DEPTH 11602 PERF. 9605 - 11318													
10		203 N	203	-0-	-0-	-0-	49 1	154 2		N	-0-		77
11		210 N	53	-0-	-157	-0-	53 1			N	-0-		77
12		186 N	70	-0-	-116	-0-	61 1	9 2		N	-0-		77
01		217 N	102	-0-	-115	-0-	55 1	47 2		N	-0-		77
02		88 N	88	-0-	-0-	-0-	63 1	25 2		N	-0-		77
*03		63 N	63	-0-	-0-	-0-	63 1			N	-0-		77
-----													
MAJORS A UNIT													
WELL #: 2 RRCID -> 240654 COMPL. DATE 05/20/2008 TOTAL DEPTH 13556 PERF. 9644 - 13336													
10		16678 X	14187	-0-	-2491	-0-	13961 2	226 9		N	205	371 1	72
11		16140 X	14782	-0-	-1358	-0-	14577 2	205 9		N	186	186 1	72
12		16492 X	14943	-0-	-1549	-0-	14721 2	222 9		N	202	187 1	87
01		16213 X	13026	-0-	-3187	-0-	12980 2	46 9		N	42		129
02		14411 X	14411	-0-	-0-	-0-	14268 2	143 9		N	130	182 1	77
*03		15896 X	15896	-0-	-0-	-0-	15771 2	125 9		N	114		191
-----													
MAJORS A													
WELL #: 3 RRCID -> 246635 COMPL. DATE 03/19/2009 TOTAL DEPTH 15096 PERF. N/A													
10		7595 X	6676	-0-	-919	-0-	6549 2	127 9		N	115		189
11		7350 X	7111	-0-	-239	-0-	7031 2	80 9		N	73	183 1	79
12		7471 X	7382	-0-	-89	-0-	7314 2	68 9		N	62		141
01		7161 X	6338	-0-	-823	-0-	6310 2	28 9		N	25		166
02		6636 X	5905	-0-	-731	-0-	5772 2	133 9		N	121	178 1	109
03		7378 X	6800	-0-	-578	-0-	6723 2	77 9		N	70		179
-----													
LHB													
WELL #: 1 RRCID -> 255197 COMPL. DATE 08/09/2008 TOTAL DEPTH 11950 PERF. 9612 - 11668													
10		789 N	789	-0-	-0-	-0-	772 2	17 9		N	15		50
11		900 N	534	-0-	-366	-0-	488 2	46 9		N	42		92
12		607 N	607	-0-	-0-	-0-	592 2	15 9		N	14		106
01		880 N	880	-0-	-0-	-0-	868 2	12 9		N	11		117
02		798 N	798	-0-	-0-	-0-	787 2	11 9		N	10		127
*03		1127 N	1127	-0-	-0-	-0-	1114 2	13 9		N	12		139
-----													
KOEGLER													
WELL #: 1 RRCID -> 265447 COMPL. DATE 07/12/2011 TOTAL DEPTH 13380 PERF.10510 - 12853													
10		54033 X	30855	-0-	-23178	-0-	30554 2	301 9		N	274	371 1	55
11		52290 X	35151	-0-	-17139	-0-	34848 2	303 9		N	275	183 1	147
12		54033 X	32527	-0-	-21506	-0-	32271 2	256 9		N	233	191 1	189
01		35712 X	28292	-0-	-7420	-0-	28086 2	206 9		N	187	179 1	197
02		32816 X	25930	-0-	-6886	-0-	25783 2	147 9		N	134	187 1	144
03		36332 X	30264	-0-	-6068	-0-	30092 2	172 9		N	156	184 1	116

WASSON		95397 001		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: YOAKUM		
OCCIDENTAL PERMIAN LTD.		617544								
DENVER UNIT		WELL #: 4236GC		RRCID -> 096172		COMPL. DATE 03/22/1981		TOTAL DEPTH 4824 PERF. 4674 - 4824		
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
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-
03	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		
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-
03	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		
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-
03	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		
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-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
DENVER UNIT		WELL #: 7566GC		RRCID -> 174481		COMPL. DATE 09/20/1999		TOTAL DEPTH 4774 PERF. 4679 - 4737		
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-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
DENVER UNIT		WELL #: 6549GC		RRCID -> 174484		COMPL. DATE 09/14/1999		TOTAL DEPTH 4785 PERF. 4683 - 4748		
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-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
DENVER UNIT		WELL #: 7438GC		RRCID -> 174843		COMPL. DATE 10/06/1999		TOTAL DEPTH 4841 PERF. 4737 - 4800		
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-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

WASSON OCCIDENTAL PERMIAN LTD. DENVER UNIT		//CONT.// 95397 001		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: YOAKUM							
		//CONT.// 617544													
DENVER UNIT		WELL #: 7564GC		RRCID -> 174844		COMPL. DATE 10/12/1999		TOTAL DEPTH 4801 PERF. 4714 - 4772							
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
-----															
DENVER UNIT		WELL #: 8538GC		RRCID -> 174845		COMPL. DATE 09/29/1999		TOTAL DEPTH 4789 PERF. 4670 - 4754							
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-
03	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							
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-
03	PF UNIT	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							
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-
03	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							
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-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
-----															
DENVER UNIT		WELL #: 7425GC		RRCID -> 175158		COMPL. DATE 11/12/1999		TOTAL DEPTH 5066 PERF. 4722 - 4790							
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-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
-----															
DENVER UNIT		WELL #: 6540GC		RRCID -> 177315		COMPL. DATE 06/28/2007		TOTAL DEPTH 6881 PERF. 4661 - 4718							
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-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

WASSON		//CONT.// 95397 001		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: YOAKUM			
OCCIDENTAL PERMIAN LTD.		//CONT.// 617544									
DENVER UNIT PF WELL		WELL #: 1		RRCID -> 178091		COMPL. DATE 08/16/2000		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM		
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
10	393588 X	393588	-0-	-0-	-0-	393493	2	95 4	N	-0-	-0-
11	382366 X	382366	-0-	-0-	-0-	382360	2	6 4	N	-0-	-0-
12	397598 X	397598	-0-	-0-	-0-	395715	2	1883 4	N	-0-	-0-
01	428163 X	428163	-0-	-0-	-0-	428136	2	27 4	N	-0-	-0-
02	401253 X	401253	-0-	-0-	-0-	401228	2	25 4	N	-0-	-0-
*03	410059 X	410059	-0-	-0-	-0-	409976	2	83 4	N	-0-	-0-
-----											
DENVER UNIT		WELL #: 6440GC		RRCID -> 178834		COMPL. DATE 08/05/2000		TOTAL DEPTH 4826 PERF. 4708 - 4798			
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-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
-----											
DENVER UNIT		WELL #: 6551GC		RRCID -> 178836		COMPL. DATE 08/15/2000		TOTAL DEPTH 4770 PERF. 4654 - 4743			
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-
03	PF UNIT	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			
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-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
-----											
DENVER UNIT		WELL #: 6447GC		RRCID -> 181519		COMPL. DATE 01/08/2001		TOTAL DEPTH 4787 PERF. 4737 - 4765			
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-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
-----											
DENVER UNIT		WELL #: 4547GC		RRCID -> 186745		COMPL. DATE 11/09/2001		TOTAL DEPTH 4736 PERF. 4656 - 4710			
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-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
-----											
DENVER UNIT		WELL #: 7568GC		RRCID -> 186825		COMPL. DATE 04/30/2001		TOTAL DEPTH 4863 PERF. 4757 - 4815			
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-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

WASSON		//CONT.//		95397 001	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: YOAKUM			
OCCIDENTAL PERMIAN LTD.		//CONT.//		617544							
DENVER UNIT		WELL #:		6448GC	RRCID ->	187193	COMPL. DATE	08/07/2001	TOTAL DEPTH	4895	PERF. 4800 - 4868
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
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-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
-----											
DENVER UNIT		WELL #:		4448GC	RRCID ->	187622	COMPL. DATE	12/04/2001	TOTAL DEPTH	4848	PERF. 4781 - 4822
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-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
-----											
DENVER UNIT		WELL #:		7444GC	RRCID ->	187624	COMPL. DATE	05/25/2001	TOTAL DEPTH	4886	PERF. 4779 - 4846
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-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
-----											
DENVER UNIT		WELL #:		7648GC	RRCID ->	187626	COMPL. DATE	04/25/2001	TOTAL DEPTH	4886	PERF. 4771 - 4840
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-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
-----											
DENVER UNIT		WELL #:		5522GC	RRCID ->	187627	COMPL. DATE	12/15/2001	TOTAL DEPTH	4763	PERF. 4678 - 4746
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-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
-----											
DENVER UNIT		WELL #:		4445GC	RRCID ->	188184	COMPL. DATE	06/05/2001	TOTAL DEPTH	5300	PERF. 4580 - 5177
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-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
-----											
DENVER UNIT		WELL #:		4339GC	RRCID ->	188943	COMPL. DATE	03/27/2002	TOTAL DEPTH	4837	PERF. 4734 - 4829
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-
03	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 #: 4340GC		RRCID -> 189760	COMPL. DATE 05/20/2002	TOTAL DEPTH 4760	PERF. 4652	- 4731	
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
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-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
-----									
DENVER UNIT		WELL #: 4450GC		RRCID -> 189761	COMPL. DATE 05/20/2002	TOTAL DEPTH 4745	PERF. 4660	- 4728	
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-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
-----									
DENVER UNIT		WELL #: 4449GC		RRCID -> 189763	COMPL. DATE 04/04/2002	TOTAL DEPTH 4759	PERF. 4657	- 4740	
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-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
-----									
DENVER UNIT		WELL #: 6656GC		RRCID -> 189886	COMPL. DATE 05/18/2002	TOTAL DEPTH 4860	PERF. 4774	- 4839	
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-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
-----									
DENVER UNIT		WELL #: 4342GC		RRCID -> 191353	COMPL. DATE 06/24/2002	TOTAL DEPTH 4782	PERF. 4665	- 4730	
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-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
-----									
DENVER UNIT		WELL #: 4447GC		RRCID -> 191354	COMPL. DATE 06/11/2002	TOTAL DEPTH 4778	PERF. 4721	- 4730	
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-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
-----									
DENVER UNIT		WELL #: 4548GC		RRCID -> 191355	COMPL. DATE 06/10/2002	TOTAL DEPTH 4879	PERF. 4804	- 4840	
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-
03	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 #: 4549GC		RRCID -> 192892	COMPL. DATE 10/30/2001	TOTAL DEPTH 4766	PERF. 4670	- 4723	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
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-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
-----									
DENVER UNIT		WELL #: 6564GC		RRCID -> 193883	COMPL. DATE 03/15/2004	TOTAL DEPTH 4831	PERF. 4718	- 4757	
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-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
-----									
DENVER UNIT		WELL #: 8433GC		RRCID -> 193885	COMPL. DATE 05/23/2001	TOTAL DEPTH 4874	PERF. 4769	- 4826	
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-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
-----									
DENVER UNIT		WELL #: 4341GC		RRCID -> 193886	COMPL. DATE 06/28/2002	TOTAL DEPTH 4840	PERF. 4745	- 4810	
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-
03	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	
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-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
-----									
DENVER UNIT		WELL #: 5513GC		RRCID -> 208951	COMPL. DATE 04/25/2005	TOTAL DEPTH 5360	PERF. 4770	- 4780	
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-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
-----									
DENVER UNIT		WELL #: 6567GC		RRCID -> 210234	COMPL. DATE 04/21/2005	TOTAL DEPTH 4753	PERF. 4668	- 4725	
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-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

WASSON		//CONT.// 95397 001		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: YOAKUM		
OCCIDENTAL PERMIAN LTD.		//CONT.// 617544								
DENVER UNIT		WELL #: 6449GC		RRCID ->	210235	COMPL. DATE	05/02/2005	TOTAL DEPTH	4797	PERF. 4740 - 4808
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	M	PROD	AMT	BALANCE
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-
03	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
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-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
DENVER UNIT		WELL #: 6569GC		RRCID ->	210260	COMPL. DATE	04/08/2005	TOTAL DEPTH	4753	PERF. 4720 - 4775
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-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
DENVER UNIT		WELL #: 4570GC		RRCID ->	212042	COMPL. DATE	06/17/2005	TOTAL DEPTH	4785	PERF. 4670 - 4762
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-
03	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
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-
03	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
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-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
DENVER UNIT		WELL #: 6537GC		RRCID ->	220947	COMPL. DATE	07/13/2005	TOTAL DEPTH	5362	PERF. 4730 - 4776
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-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

WASSON OCCIDENTAL PERMIAN LTD. DENVER UNIT		//CONT.// 95397 001		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: YOAKUM		
		//CONT.// 617544								
		WELL #: 7572GC		RRCID -> 221025		COMPL. DATE 08/10/2005		TOTAL DEPTH 7700 PERF. 4807 - 4817		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
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-
03	PF UNIT	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		
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-
03	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		
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-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
DENVER UNIT		WELL #: 7573GC		RRCID -> 222484		COMPL. DATE 05/04/2005		TOTAL DEPTH 4873 PERF. 4762 - 4846		
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-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
DENVER UNIT		WELL #: 4569GC		RRCID -> 222488		COMPL. DATE 08/19/2005		TOTAL DEPTH 4795 PERF. 4866 - 4883		
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-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
DENVER UNIT		WELL #: 4461GC		RRCID -> 223181		COMPL. DATE 06/29/2005		TOTAL DEPTH 4759 PERF. 4668 - 4729		
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-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
DENVER UNIT		WELL #: 4568GC		RRCID -> 223307		COMPL. DATE 07/26/2005		TOTAL DEPTH 4820 PERF. 5090 - 5136		
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-
03	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 #:		3347GC	RRCID ->	226002	COMPL. DATE	02/02/2007	TOTAL DEPTH	4803	PERF.	4690 - 4759	
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	PROD	AMT	CODE	BALANCE
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-	
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
-----													
DENVER UNIT		WELL #:		5523GC	RRCID ->	226054	COMPL. DATE	01/31/2007	TOTAL DEPTH	4742	PERF.	4649 - 4704	
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-	
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
-----													
DENVER UNIT		WELL #:		4134GC	RRCID ->	228987	COMPL. DATE	01/18/2007	TOTAL DEPTH	4832	PERF.	4761 - 4795	
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-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
-----													
DENVER UNIT		WELL #:		6570GC	RRCID ->	229642	COMPL. DATE	12/29/2006	TOTAL DEPTH	4893	PERF.	4694 - 4746	
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-	
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
-----													
DENVER UNIT		WELL #:		6568GC	RRCID ->	229643	COMPL. DATE	01/11/2007	TOTAL DEPTH	4842	PERF.	4750 - 4788	
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-	
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
-----													
DENVER UNIT		WELL #:		5622GC	RRCID ->	229758	COMPL. DATE	10/01/2007	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
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-	
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
-----													
DENVER UNIT		WELL #:		4572GC	RRCID ->	230105	COMPL. DATE	01/02/2007	TOTAL DEPTH	4799	PERF.	4702 - 4775	
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-	
03	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 #: 6454GC		RRCID ->	230106	COMPL. DATE	02/08/2007	TOTAL DEPTH	4876 PERF. 4808 - 4841	
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
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-
03	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	
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-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
DENVER UNIT		WELL #: 4576GC		RRCID ->	236318	COMPL. DATE	10/18/2007	TOTAL DEPTH	4751 PERF. 4656 - 4736	
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-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
DENVER UNIT		WELL #: 4347GC		RRCID ->	236321	COMPL. DATE	10/06/2007	TOTAL DEPTH	4786 PERF. 4692 - 4765	
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	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
DENVER UNIT		WELL #: 6572GC		RRCID ->	236429	COMPL. DATE	10/26/2007	TOTAL DEPTH	4775 PERF. 4663 - 4749	
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-
03	PF UNIT	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	
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-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
DENVER UNIT		WELL #: 4255GC		RRCID ->	240421	COMPL. DATE	04/28/2008	TOTAL DEPTH	4789 PERF. 4690 - 4769	
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-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

WASSON		//CONT.// 95397 001		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: YOAKUM	
OCCIDENTAL PERMIAN LTD.		//CONT.// 617544							
DENVER UNIT		WELL #: 4575GC		RRCID -> 244660	COMPL. DATE 07/29/2008	TOTAL DEPTH 4800	PERF. N/A		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
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-
03	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		
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-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
-----									
DENVER UNIT		WELL #: 4136GC		RRCID -> 245714	COMPL. DATE 10/22/2008	TOTAL DEPTH 4843	PERF. 4740 - 4787		
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-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
-----									
DENVER UNIT		WELL #: 8547GC		RRCID -> 245953	COMPL. DATE 05/20/2008	TOTAL DEPTH 4772	PERF. 4665 - 4724		
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-
03	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		
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-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
-----									
DENVER UNIT		WELL #: 4668GC		RRCID -> 246016	COMPL. DATE 09/06/2008	TOTAL DEPTH 4915	PERF. N/A		
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-
03	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		
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-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

WASSON		//CONT.//	95397 001	ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: YOAKUM							
OCCIDENTAL PERMIAN LTD.		//CONT.//	617544										
DENVER UNIT		WELL #:	4463GC	RRCID ->	248490	COMPL. DATE	06/12/2008	TOTAL DEPTH	4773	PERF.	4710	-	4757
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
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-
03	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
-----													
DENVER UNIT		WELL #:	6573GC	RRCID ->	248743	COMPL. DATE	11/09/2007	TOTAL DEPTH	5750	PERF.	4732	-	4767
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-
03	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
-----													
XTO ENERGY INC.			945936										
CORNELL UNIT		WELL #:	6387GC	RRCID ->	188933	COMPL. DATE	03/18/2002	TOTAL DEPTH	4765	PERF.	4667	-	4729
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-
03	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
-----													
CORNELL UNIT		WELL #:	6386GC	RRCID ->	188935	COMPL. DATE	04/12/2002	TOTAL DEPTH	4775	PERF.	4665	-	4752
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-
03	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
-----													
CORNELL UNIT PF WELL		WELL #:	1	RRCID ->	189910	COMPL. DATE	08/14/2002	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A		
10	2697	X	-0-	-0-	-2697	-0-							-0-
11	30841	X	30841	-0-	-0-	-0-	30841	3					-0-
12	30916	X	30916	-0-	-0-	-0-	30916	3					-0-
01	32339	X	32339	-0-	-0-	-0-	32339	3					-0-
02	28098	X	28098	-0-	-0-	-0-	28098	3					-0-
*03	28371	X	28371	-0-	-0-	-0-	28371	3					-0-
-----													
CORNELL UNIT		WELL #:	6364GC	RRCID ->	191356	COMPL. DATE	08/27/2002	TOTAL DEPTH	5375	PERF.	4653	-	4719
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-
03	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-

WASSON		//CONT.// 95397 001		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: YOAKUM				
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936										
CORNELL UNIT		WELL #: 6352GC		RRCID -> 191357	COMPL. DATE 09/01/2002	TOTAL DEPTH 5404	PERF. 4712	- 4780				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
						AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
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-
03	PF UNIT	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				
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-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
CORNELL UNIT		WELL #: 6393GC		RRCID -> 197933	COMPL. DATE 06/11/2003	TOTAL DEPTH 4794	PERF. 4667	- 4755				
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-
03	14B DENY	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				
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-
03	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				
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-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
CORNELL UNIT		WELL #: 6397GC		RRCID -> 203649	COMPL. DATE 01/16/2004	TOTAL DEPTH 4762	PERF. 4673	- 4742				
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-
03	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				
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-
03	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 #: 6398GC		RRCID ->	203832	COMPL. DATE	06/21/2004	TOTAL DEPTH	4780	PERF. 4661 - 4760
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
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-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
CORNELL UNIT		WELL #: 6399GC		RRCID ->	203861	COMPL. DATE	07/09/2004	TOTAL DEPTH	4783	PERF. 4686 - 4774
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-
03	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
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-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
CORNELL UNIT		WELL #: 310GC		RRCID ->	255796	COMPL. DATE	01/03/2006	TOTAL DEPTH	5400	PERF. 4708 - 4824
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-
03	PF UNIT	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
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-
03	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
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	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

WELLMAN, WEST (YATES) //CONT.// 96188 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRY												
OPS GROUP LIMITED 625128												
REYNOLDS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 042565 COMPL. DATE 09/08/1967 TOTAL DEPTH 3433 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	EOM BALANCE
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
12		2801 X	2801	-0-	-0-	-0-	2392	1	409	2	N	-0-
01		4734 X	4734	-0-	-0-	-0-	1699	1	3035	2	N	-0-
02		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
03		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
-----												
O. D. C. -47- GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 043521 COMPL. DATE 03/27/1999 TOTAL DEPTH 3464 PERF. 3385 - 3464												
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
12		2600 X	2600	-0-	-0-	-0-	2220	1	380	2	N	-0-
01		6392 X	6392	-0-	-0-	-0-	2294	1	4098	2	N	-0-
02		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
03		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
-----												
O. D. C. -32- GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 051932 COMPL. DATE 12/28/1971 TOTAL DEPTH 3450 PERF. N/A												
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
12		749 X	749	-0-	-0-	-0-	640	1	109	2	N	-0-
01		2386 X	2386	-0-	-0-	-0-	856	1	1530	2	N	-0-
02		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
03		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
-----												
WELTMER (CLEAR FORK) 96221 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GAINES												
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC 775854												
WELTMER, T. C. WELL #: 2 RRCID -> 021061 COMPL. DATE 09/07/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7108 - 7141												
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		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
-----												
WELTMER, T. C. WELL #: 6 RRCID -> 240180 COMPL. DATE 06/04/2008 TOTAL DEPTH 7857 PERF. 7066 - 7707												
10		4044 X	4044	-0-	-0-	-0-	3531	2	513	9	N	156
11		3751 X	3751	-0-	-0-	-0-	3257	2	494	9	N	131
12		3740 X	3740	-0-	-0-	-0-	3268	2	472	9	N	59
01		3459 X	3459	-0-	-0-	-0-	3048	2	411	9	N	77
02		2857 X	2857	-0-	-0-	-0-	2539	2	318	9	N	88
03		620 X	NO RPT	-0-	-620	-0-				N	NO RPT	88
-----												
WELTMER, T.C. -A- WELL #: 1 RRCID -> 241383 COMPL. DATE 03/06/2008 TOTAL DEPTH 7811 PERF. 7110 - 7674												
10		3379 X	2967	-0-	-412	-0-	2723	2	244	9	N	75
11		3060 X	2944	-0-	-116	-0-	2669	2	275	9	N	73
12		3162 X	2939	-0-	-223	-0-	2640	2	299	9	N	37
01		3162 X	2757	-0-	-405	-0-	2432	2	325	9	N	61
02		2744 X	2528	-0-	-216	-0-	2224	2	304	9	N	84
03		3038 X	NO RPT	-0-	-3038	-0-				N	NO RPT	84

-----													
WELTMER (CLEAR FORK) //CONT.// 96221 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GAINES													
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854													
WELTMER, T. C. WELL #: 7 RRCID -> 248325 COMPL. DATE 10/23/2008 TOTAL DEPTH 7852 PERF. 7077 - 7668													
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
O			LIFT(L)	(L)		AMT	AMT	AMT	M		AMT	AMT	
-----													
10	3472 X	3069	-0-	-403	-0-	2933 2	136 9		N	124	139 1		42
11	3090 X	2825	-0-	-265	-0-	2708 2	117 9		N	106	117 1		31
12	3193 X	2756	-0-	-437	-0-	2640 2	116 9		N	105	122 1		14
01	3193 X	2587	-0-	-606	-0-	2460 2	127 9		N	115	105 1		24
02	2772 X	2318	-0-	-454	-0-	2204 2	114 9		N	104	96 1		32
03	3069 X	NO RPT	-0-	-3069	-0-				N	NO RPT			32
-----													
WICHITA DOME (ATOKA) 97164 003 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KING													
BRIDWELL OIL CO. 092480													
MORRISON SOUTH GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 203006 COMPL. DATE 03/02/2004 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 6156 - 6196													
10	1333 N	570	-0-	-763	-0-	570 2			N	-0-			17
11	1140 N	742	-0-	-398	-0-	742 2			N	-0-			17
12	930 N	2	-0-	-928	-0-	2 2			N	-0-			17
01	558 N	-0-	-0-	-558	-0-				N	-0-			17
02	700 N	533	-0-	-167	-0-	533 2			N	-0-			17
*03	852 N	852	-0-	-0-	-0-	852 2			N	-0-			17
-----													
GUNN OIL COMPANY 339493													
MASTERSON PN WELL #: 1 RRCID -> 203699 COMPL. DATE 02/14/2004 TOTAL DEPTH 6254 PERF. 6104 - 6120													
10	372 N	366	-0-	-6	-0-	366 3			N	-0-			28
11	390 N	280	-0-	-110	-0-	280 3			N	-0-			28
12	496 N	-0-	-0-	-496	-0-				N	-0-			28
01	372 N	-0-	-0-	-372	-0-				N	-0-			28
02	297 N	297	-0-	-0-	-0-	297 3			N	-0-			28
*03	349 N	349	-0-	-0-	-0-	349 3			N	-0-			28
-----													
MASTERSON PN WELL #: 2 RRCID -> 203809 COMPL. DATE 06/15/2004 TOTAL DEPTH 6270 PERF. 6142 - 6175													
10	2945 X	381	-0-	-2564	-0-	381 3			N	-0-			188
11	2850 X	171	-0-	-2679	-0-	171 3			N	-0-			188
12	2821 X	-0-	-0-	-2821	-0-				N	-0-			188
01	2573 X	-0-	-0-	-2573	-0-				N	-0-			188
02	1036 X	-0-	-0-	-1036	-0-				N	-0-			188
03	372 X	-0-	-0-	-372	-0-				N	-0-	126 1		62
-----													
MASTERSON PNE WELL #: 1 RRCID -> 262706 COMPL. DATE 09/15/2010 TOTAL DEPTH 6264 PERF. 6132 - 6139													
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-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

(GWN415)

05/16/2013

RAILROAD COMMISSION OF TEXAS