

-----  
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: COTTLE				
ESCO OIL OPERATING COMPANY LLC		254263										
COGDPELL, D. M. JR EST.		WELL #: 1001		RRCID -> 201274		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8648 - 8980		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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		
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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		
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
BLACK 4		WELL #: 1		RRCID -> 246941		COMPL. DATE 07/30/2007		TOTAL DEPTH 9454		PERF. N/A		
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
OCCIDENTAL PERMIAN LTD.		617544		RRCID -> 161519		COMPL. DATE 09/08/1995		TOTAL DEPTH 3500		PERF. 2888 - 3130		
WASSON, A. L. "A"		WELL #: 9										
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
TYNER TEXAS OPERATING COMPANY		875270		RRCID -> 253518		COMPL. DATE 03/23/2007		TOTAL DEPTH 11517		PERF. 9840 - 9954		
MCINTOSH		WELL #: 176										
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WILDCAT		//CONT.//		00020 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: COTTLE					
WEST TEXAS ROYALTIES, INC.				910382								
CAMPBELL, MAURICE		WELL #:		1	RRCID -> 234802	COMPL. DATE 05/10/2007	TOTAL DEPTH 9930	PERF. N/A				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
ALAN JOHNSON (CANYON LIME)				01082 500	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: COTTLE					
NWG OPERATING LLC				616947								
JOHNSON, L.K.		WELL #:		301	RRCID -> 257641	COMPL. DATE 02/05/2010	TOTAL DEPTH 4375	PERF. 3684 - 3692				
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	526			N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	526			N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	526			N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	526			N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	526			N	NO RPT			-0-
05	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				
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	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			
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	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			
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	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	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

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

12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

BRAHANEY 11308 001 ASSOCIATED 49B CNTY: YOAKUM  
 MANZANO, LLC 525195  
 COCHISE WELL #: 1W RRCID -> 208205 COMPL. DATE 10/19/2009 TOTAL DEPTH 11979 PERF. 5260 - 5270

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

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

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
01	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
02	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
03	0 W	2603	-0-	2603	2603	2421 2	N	165	182 9		165
04	0 W	2960	-0-	2960	5563	2921 2	N	35	39 9		200
*05	8441 X	2878	-0-	-5563	-0-	2845 2	N	30	33 9		230

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

12	2481 N	2481	-0-	-0-	-0-	80 1	N	149	2237 2		176
						164 9					
01	2728 N	2364	-0-	-364	-0-	85 1	N	20	2257 2		196
						22 9					
02	2237 N	2237	-0-	-0-	-0-	79 1	N	33	2122 2	197 1	32
						36 9					
03	2768 N	2768	-0-	-0-	-0-	85 1	N	-0-	2683 2		32
04	2280 N	2189	-0-	-91	-0-	79 1	N	-0-	2110 2		32
*05	2941 N	2941	-0-	-0-	-0-	2941 2	N	-0-			32



BROKEN BONE (CONGL.)		//CONT.//		12150 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: COTTLE			
GUNN OIL COMPANY		//CONT.//		339493									
BROTHERS "A"		WELL #:		7	RRCID -> 211569		COMPL. DATE 08/11/2005			TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9824 - 10010			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
ALLOW CODE			GAS LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	AMT CODE	
12	1591 X	1591	-0-	-0-	-0-	1447 2	144 9	144 9	N	131	178 1		25
01	1990 X	1990	-0-	-0-	-0-	12 1	1978 2	1978 2	N	-0-			25
02	4116 X	1115	-0-	-3001	-0-	8 1	1105 2	1105 2	N	2			27
03	4557 X	1521	-0-	-3036	-0-	2 9							
04	4410 X	861	-0-	-3549	-0-	12 1	1509 2	1509 2	N	-0-			27
05	1984 X	559	-0-	-1425	-0-	6 1	855 2	855 2	N	-0-			27
						559 2			N	-0-			27
RUSSELL				WELL #:	5	RRCID -> 211905	COMPL. DATE 09/10/2005			TOTAL DEPTH 9700 PERF. 7992 - 9258			
12	2294 X	1446	-0-	-848	-0-	39 1	1407 2	1407 2	N	-0-			150
01	2294 X	2043	-0-	-251	-0-	28 1	2002 2	2002 2	N	12			162
02	2907 X	2907	-0-	-0-	-0-	13 9							
03	2294 X	2071	-0-	-223	-0-	51 1	2856 2	2856 2	N	-0-			162
04	1980 X	1526	-0-	-454	-0-	53 1	1983 2	1983 2	N	32			194
05	2294 X	1783	-0-	-511	-0-	35 9							
						1526 2			N	-0-			194
						1783 2			N	-0-			194
BROTHERS				WELL #:	9	RRCID -> 213975	COMPL. DATE 10/14/2005			TOTAL DEPTH 10060 PERF. 8550 - 9603			
12	527 N	129	-0-	-398	-0-	129 2			N	-0-			37
01	558 N	81	-0-	-477	-0-	81 2			N	-0-			37
02	145 N	145	-0-	-0-	-0-	145 2			N	-0-			37
03	67 N	67	-0-	-0-	-0-	1 1	66 2	66 2	N	-0-			37
04	133 N	133	-0-	-0-	-0-	133 2			N	-0-			37
05	155 N	-0-	-0-	-155	-0-				N	-0-			37
BROTHERS "A"				WELL #:	8	RRCID -> 213978	COMPL. DATE 11/12/2005			TOTAL DEPTH 11728 PERF. 8798 - 11445			
12	11675 X	11675	-0-	-0-	-0-	74 1	11375 2	11375 2	N	205	193 1		39
01	12077 X	12077	-0-	-0-	-0-	226 9	11817 2	11817 2	N	196	191 1		44
02	10472 X	9746	-0-	-726	-0-	44 1	9477 2	9477 2	N	167			211
03	12165 X	12165	-0-	-0-	-0-	216 9							
04	11700 X	10397	-0-	-1303	-0-	85 1	11788 2	11788 2	N	265	390 1		86
05	12090 X	11617	-0-	-473	-0-	184 9							
						85 1	10231 2	10231 2	N	79			165
						292 9							
						79 1	255 9	255 9	N	232	196 1		201
						87 9							
RUSSELL				WELL #:	7	RRCID -> 216195	COMPL. DATE 02/04/2006			TOTAL DEPTH 10820 PERF. 8445 - 10632			
12	3968 X	3111	-0-	-857	-0-	84 1	3027 2	3027 2	N	-0-			156
01	3999 X	3092	-0-	-907	-0-	90 1	2926 2	2926 2	N	69	193 1		32
02	3612 X	2912	-0-	-700	-0-	76 9	2675 2	2675 2	N	139			171
03	3999 X	3888	-0-	-111	-0-	84 1	3577 2	3577 2	N	201	193 1		179
04	3360 X	3179	-0-	-181	-0-	153 9							
*05	3241 X	3241	-0-	-0-	-0-	90 1	3091 2	3091 2	N	4			183
						221 9							
						84 1	25 9	25 9	N	23			206
						4 9							

-----  
 BROKEN BONE (CONGL.) //CONT.// 12150 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COTTLE  
 GUNN OIL COMPANY //CONT.// 339493  
 BROTHERS WELL #: 11 RRCID -> 226568 COMPL. DATE 10/22/2006 TOTAL DEPTH 10875 PERF. 9119 - 10656  
 -----

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
12	9021 X	4275	-0-	-4746	-0-	75	1	4090	2	N	100	190	1		42
						110	9								
01	9021 X	6170	-0-	-2851	-0-	72	1	5888	2	N	191	191	1		42
						210	9								
02	6048 X	3853	-0-	-2195	-0-	46	1	3757	2	N	45				87
						50	9								
03	4720 X	4720	-0-	-0-	-0-	77	1	4450	2	N	175	193	1		69
						193	9								
04	5970 X	3600	-0-	-2370	-0-	69	1	3489	2	N	38				107
						42	9								
05	6169 X	3711	-0-	-2458	-0-	3652	2	59	9	N	54				161

-----  
 BROTHERS WELL #: 15 RRCID -> 226569 COMPL. DATE 10/19/2006 TOTAL DEPTH 9790 PERF. 7814 - 9608  
 -----

12	9300 X	4833	-0-	-4467	-0-	63	1	4599	2	N	155	189	1		28
						171	9								
01	9486 X	4090	-0-	-5396	-0-	41	1	3892	2	N	143				171
						157	9								
02	8568 X	3564	-0-	-5004	-0-	52	1	3245	2	N	243	197	1		217
						267	9								
03	9486 X	4311	-0-	-5175	-0-	63	1	4211	2	N	34	197	1		54
						37	9								
04	7860 X	3284	-0-	-4576	-0-	57	1	3198	2	N	26				80
						29	9								
05	4836 X	3430	-0-	-1406	-0-	3386	2	44	9	N	40				120

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

12	9777 X	9777	-0-	-0-	-0-	62	1	9515	2	N	182	192	1		44
						200	9								
01	7333 X	7333	-0-	-0-	-0-	52	1	7080	2	N	183	197	1		30
						201	9								
02	4603 X	4603	-0-	-0-	-0-	43	1	4323	2	N	215	198	1		47
						237	9								
03	5331 X	5331	-0-	-0-	-0-	80	1	4995	2	N	233	196	1		84
						256	9								
04	9450 X	3600	-0-	-5850	-0-	64	1	3395	2	N	128	185	1		27
						141	9								
05	9765 X	3783	-0-	-5982	-0-	3769	2	14	9	N	13				40

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

12	5518 X	5325	-0-	-193	-0-	77	1	5017	2	N	210	352	1		94
						231	9								
01	18185 X	18185	-0-	-0-	-0-	75	1	17895	2	N	195	195	1		94
						215	9								
02	4984 X	4948	-0-	-36	-0-	63	1	4709	2	N	160				254
						176	9								
03	5518 X	5347	-0-	-171	-0-	72	1	5082	2	N	175	195	1		234
						193	9								
04	5202 X	5202	-0-	-0-	-0-	75	1	5016	2	N	101	178	1		157
						111	9								
05	7719 X	5274	-0-	-2445	-0-	5105	2	169	9	N	154				311

BROKEN BONE (CONGL.)		//CONT.//		12150 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: COTTLE				
GUNN OIL COMPANY		//CONT.//		339493										
BROTHERS "A"		WELL #:		13	RRCID ->	234716	COMPL. DATE	01/31/2008	TOTAL DEPTH	11262	PERF.	8294 -	11031	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM	BALANCE	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE			
12		13814 X	13814	-0-	-0-	65	1	13523	2	N	205	180	1	106
						226	9							
01		13423 X	12132	-0-	-1291	77	1	11649	2	N	369	384	1	91
						406	9							
02		12124 X	9232	-0-	-2892	66	1	8945	2	N	201	186	1	106
						221	9							
03		13423 X	11949	-0-	-1474	77	1	11674	2	N	180	195	1	91
						198	9							
04		13380 X	10309	-0-	-3071	75	1	9937	2	N	270	195	1	166
						297	9							
05		13826 X	11403	-0-	-2423	11192	2	211	9	N	192	194	1	164
-----														
BROTHERS		WELL #:		17	RRCID ->	236235	COMPL. DATE	04/14/2008	TOTAL DEPTH	10500	PERF.	9088 -	10280	
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
01		0 X	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
02		0 X	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
03		0 X	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
04		0 X	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
05		0 N	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
-----														
RUSSELL		WELL #:		8	RRCID ->	236276	COMPL. DATE	04/02/2008	TOTAL DEPTH	11700	PERF.	8692 -	11471	
12		9517 X	9109	-0-	-408	84	1	8809	2	N	196	375	1	25
						216	9							
01		9858 X	9640	-0-	-218	70	1	9362	2	N	189			214
						208	9							
02		9302 X	9302	-0-	-0-	84	1	9042	2	N	160	198	1	176
						176	9							
03		9858 X	9762	-0-	-96	90	1	9563	2	N	99	195	1	80
						109	9							
04		9330 X	7803	-0-	-1527	84	1	7568	2	N	137			217
						151	9							
05		10292 X	7599	-0-	-2693	7364	2	235	9	N	214	194	1	237
-----														
BROTHERS "A"		WELL #:		14	RRCID ->	240628	COMPL. DATE	07/25/2008	TOTAL DEPTH	11650	PERF.	8217 -	11244	
12		6913 X	4799	-0-	-2114	4600	2	199	9	N	181	188	1	25
01		6355 X	4912	-0-	-1443	4726	2	186	9	N	169	173	1	21
02		5740 X	3603	-0-	-2137	3387	2	216	9	N	196	190	1	27
03		6262 X	4970	-0-	-1292	4541	1	429	9	N	390	387	1	30
04		5430 X	3819	-0-	-1611	3683	2	136	9	N	124			154
05		4898 X	4732	-0-	-166	4527	2	205	9	N	186	193	1	147
-----														
RUSSELL		WELL #:		6	RRCID ->	240629	COMPL. DATE	08/29/2008	TOTAL DEPTH	9445	PERF.	7871 -	9224	
12		13206 X	10886	-0-	-2320	51	1	10617	2	N	198	354	1	25
						218	9							
01		13547 X	10697	-0-	-2850	53	1	10431	2	N	194			219
						213	9							
02		12236 X	9670	-0-	-2566	51	1	9446	2	N	157	195	1	181
						173	9							
03		13547 X	11552	-0-	-1995	55	1	11260	2	N	215	195	1	201
						237	9							
04		11910 X	10664	-0-	-1246	51	1	10591	2	N	20			221
						22	9							
*05		11588 X	11588	-0-	-0-	11569	2	19	9	N	17	193	1	45



BROKEN BONE (CONGL.)		//CONT.//		12150 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: COTTLE					
GUNN OIL COMPANY		//CONT.//		339493										
BROTHERS		WELL #:		20	RRCID ->	246133	COMPL. DATE	12/08/2008	TOTAL DEPTH	10250	PERF.	7860 - 9687		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			80
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			80

RUSSELL		WELL #:		9	RRCID ->	248429	COMPL. DATE	02/17/2009	TOTAL DEPTH	12292	PERF.	9646 - 11770
12	4123 X	3906	-0-	-217	-0-	84 1	3812 2	N	9			166
01	7970 X	7970	-0-	-0-	-0-	10 9	7642 2	N	222	199 1		189
02	3977 X	3977	-0-	-0-	-0-	84 1	3882 2	N	10			199
03	4216 X	3808	-0-	-408	-0-	11 9	3692 2	N	24			223
04	6000 X	3403	-0-	-2597	-0-	90 1	3169 2	N	136	195 1		164
05	7967 X	3306	-0-	-4661	-0-	26 9	21 9	N	19			183
						84 1						
						150 9						
						3285 2						

BROTHERS A		WELL #:		10	RRCID ->	262849	COMPL. DATE	09/16/2013	TOTAL DEPTH	12865	PERF.	8579 - 11624
12	35712 X	30387	-0-	-5325	-0-	19 1	30058 2	N	282	190 1		193
01	35247 X	29557	-0-	-5690	-0-	310 9	29189 2	N	318	379 1		132
02	31024 X	24778	-0-	-6246	-0-	18 1	24520 2	N	219	197 1		154
03	33697 X	29617	-0-	-4080	-0-	350 9	29192 2	N	368	391 1		131
04	30420 X	26128	-0-	-4292	-0-	17 1	25877 2	N	211	195 1		147
05	30380 X	28296	-0-	-2084	-0-	241 9	320 9	N	291	195 1		243
						20 1						
						405 9						
						19 1						
						232 9						
						27976 2						

BROTHERS A		WELL #:		21	RRCID ->	272609	COMPL. DATE	03/14/2014	TOTAL DEPTH	12250	PERF.	9753 - 11792
12	53878 X	39640	-0-	-14238	-0-	75 1	39078 2	N	443	537 1		99
01	53878 X	33180	-0-	-20698	-0-	487 9	32644 2	N	431	384 1		146
02	47376 X	30251	-0-	-17125	-0-	62 1	29820 2	N	329	194 1		281
03	47461 X	32281	-0-	-15180	-0-	474 9	31629 2	N	520	567 1		234
04	45900 X	30613	-0-	-15287	-0-	69 1	30208 2	N	303	194 1		343
05	39649 X	27953	-0-	-11696	-0-	362 9	443 9	N	403	583 1		163
						80 1						
						572 9						
						72 1						
						333 9						
						27510 2						



BUCKSHOT (4950) //CONT.// 12961 500 ASSOCIATED 49B CNTY: COCHRAN  
 BEE-JAY PETRO, INC. //CONT.// 061747  
 AINSWORTH-PARKER WELL #: 1 RRCID -> 056693 COMPL. DATE 09/18/1973 TOTAL DEPTH 4987 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * AMT	DISPOSITIONS * AMT	C M	COND PROD	DISPOSITIONS * AMT	DISPOSITIONS * AMT	EOM BALANCE
12	744 #	591	-0-	-153	-0-	591 3			Y	-0-			36
01	774 R	774	-0-	-0-	-0-	772 3		2 9	Y	2			38
02	681 R	681	-0-	-0-	-0-	680 3		1 9	Y	1			39
03	942 R	942	-0-	-0-	-0-	940 3		2 9	Y	2			41
04	786 R	786	-0-	-0-	-0-	783 3		3 9	Y	3			44
05	775 #	727	-0-	-48	-0-	726 3		1 9	Y	1			45

AINSWORTH-PARKER WELL #: 2 RRCID -> 056694 COMPL. DATE 09/29/1973 TOTAL DEPTH 4959 PERF. N/A

12	341 #	278	-0-	-63	-0-	278 3			Y	-0-			48
01	366 R	366	-0-	-0-	-0-	364 3		2 9	Y	2			50
02	321 R	321	-0-	-0-	-0-	320 3		1 9	Y	1			51
03	446 R	446	-0-	-0-	-0-	442 3		4 9	Y	4			55
04	376 R	376	-0-	-0-	-0-	369 3		7 9	Y	6			61
05	372 #	346	-0-	-26	-0-	342 3		4 9	Y	4	1 8		64

CHAPMAN, M. S. WELL #: 1 RRCID -> 056747 COMPL. DATE 07/13/1973 TOTAL DEPTH 4995 PERF. N/A

12	1023 #	771	-0-	-252	-0-	771 3			Y	-0-			81
01	1025 R	1025	-0-	-0-	-0-	1021 3		4 9	Y	4	1 8		84
02	896 #	759	-0-	-137	-0-	757 3		2 9	Y	2			86
03	992 #	679	-0-	-313	-0-	673 3		6 9	Y	5			91
04	990 #	878	-0-	-112	-0-	872 3		6 9	Y	5			96
05	1023 #	857	-0-	-166	-0-	855 3		2 9	Y	2			98

PARKER WELL #: S121 RRCID -> 131562 COMPL. DATE 02/19/1989 TOTAL DEPTH 4988 PERF. 4899 - 4940

12	837 #	413	-0-	-424	-0-	413 3			N	-0-			66
01	837 #	696	-0-	-141	-0-	696 3			N	-0-			66
02	1036 #	695	-0-	-341	-0-	695 3			N	-0-			66
03	1147 #	244	-0-	-903	-0-	244 3			N	-0-			66
04	1110 #	175	-0-	-935	-0-	175 3			N	-0-			66
05	775 #	97	-0-	-678	-0-	97 3			N	-0-			66

PARKER WELL #: 8 RRCID -> 256883 COMPL. DATE 04/01/2010 TOTAL DEPTH 5077 PERF. 4896 - 4942

12	782 R	782	-0-	-0-	-0-	782 3			N	-0-			26
01	780 R	780	-0-	-0-	-0-	779 3		1 9	N	1	1 8		26
02	644 #	420	-0-	-224	-0-	420 3			N	-0-			26
03	738 R	738	-0-	-0-	-0-	738 3			N	-0-			26
04	1927 R	1927	-0-	-0-	-0-	1927 3			N	-0-			26
*05	1753 R	1753	-0-	-0-	-0-	1753 3			N	-0-			26

HUNT CIMARRON LTD. PARTNERSHIP 414648  
 ROBB -B- WELL #: 1 RRCID -> 056497 COMPL. DATE 09/01/1973 TOTAL DEPTH 4975 PERF. N/A

12	62 #	1	-0-	-61	-0-	1 2			N	-0-			17
01	62 #	-0-	-0-	-62	-0-				N	-0-			17
02	28 #	4	-0-	-24	-0-	4 2			N	-0-			17
03	110 R	110	-0-	-0-	-0-	110 2			N	-0-			17
04	3 #	-0-	-0-	-3	-0-				N	-0-			17
*05	152 R	152	-0-	-0-	-0-	152 2			N	-0-			17

M		GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW	CODE			(L)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE	
-----													
BUCKSHOT (4950)		//CONT.//		12961 500	ASSOCIATED	49B		CNTY: COCHRAN					
HUNT CIMARRON LTD. PARTNERSHIP		//CONT.//		414648									
BUCKSHOT UNIT		WELL #:		45	RRCID ->	070570	COMPL. DATE	06/10/1958	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
05	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	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
-----													
CEDAR LAKE (YATES)				16580 333	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: GAINES					
OCCIDENTAL PERMIAN LTD.				617544									
RILEY, T. S. -B-		WELL #:		9	RRCID ->	019644	COMPL. DATE	04/14/1950	TOTAL DEPTH	4880	PERF. 2938 -	3225	
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
05	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	
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
-----													
CHALK, N. (ATOKA CONGL.)				16740 500	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: COTTLE					
OASIS OPERATING, INC.				617470									
KINNEY		WELL #:		1	RRCID ->	212864	COMPL. DATE	10/04/2005	TOTAL DEPTH	6543	PERF. 6413 -	6416	
12	458 R	458	-0-	-0-	-0-	458	2	N	-0-			48	
01	367 R	367	-0-	-0-	-0-	367	2	N	-0-			48	
02	467 R	467	-0-	-0-	-0-	467	2	N	-0-			48	
03	545 R	545	-0-	-0-	-0-	545	2	N	-0-			48	
04	450 #	394	-0-	-56	-0-	394	2	N	-0-			48	
05	465 #	279	-0-	-186	-0-	279	2	N	-0-			-0-	
-----													
PPC OPERATING COMPANY LLC				631462	RRCID ->		117120	COMPL. DATE	05/06/1985	TOTAL DEPTH	6703	PERF. 6508 -	6582
GOODWIN		WELL #:		1									
12	1747 N	1747	-0-	-0-	-0-	868	1	879	3	N	-0-	30	
01	1471 N	1471	-0-	-0-	-0-	873	1	598	3	N	-0-	30	
02	1190 N	1190	-0-	-0-	-0-	609	1	581	3	N	-0-	30	
03	1442 N	1442	-0-	-0-	-0-	750	1	692	3	N	-0-	30	
04	1318 N	1318	-0-	-0-	-0-	911	1	407	3	N	-0-	30	
*05	1822 N	1822	-0-	-0-	-0-	995	1	827	3	N	-0-	30	

CHALK, N. (ATOKA CONGL.)		//CONT.//		16740 500	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: COTTLE				
SEQUOIA NATURAL GAS, INC.				767543							
BEARDEN		WELL #:		2	RRCID -> 117710	COMPL. DATE 06/28/1985	TOTAL DEPTH 6650	PERF. 6546	- 6552		
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	
12		434 N	220	-0-	-214	-0-	220 2		N	-0-	8
01		446 N	446	-0-	-0-	-0-	446 2		N	-0-	8
02		280 N	NO RPT	-0-	-280	-0-			N	NO RPT	8
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	8
*04		55 N	55	-0-	-0-	-0-	55 2		N	-0-	8
05		DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	8

CLAUENE (SAN ANDRES)				18663 500	ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: HOCKLEY				
ROGERS, S. K. OIL, INC.				725013							
PACE		WELL #:		1	RRCID -> 132881	COMPL. DATE N/A	TOTAL DEPTH 6556	PERF. 5069	- 5096		
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	
12		1581 #	1279	-0-	-302	-0-	1278 2	1 9	N	1	21
01		1767 #	1642	-0-	-125	-0-	1640 2	2 9	N	2	23
02		1596 #	1431	-0-	-165	-0-	1430 2	1 9	N	1	24
03		1767 #	1599	-0-	-168	-0-	1597 2	2 9	N	2	26
04		1650 #	1552	-0-	-98	-0-	1551 2	1 9	N	1	27
05		1643 #	1380	-0-	-263	-0-	1379 2	1 9	N	1	28

FELMAC (YATES)				30577 666	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: GAINES				
BIG RUN PRODUCTION COMPANY				070370							
SHERMAN, R. B. ET AL		WELL #:		1	RRCID -> 019833	COMPL. DATE 02/01/1958	TOTAL DEPTH 13372	PERF. N/A			
M	O	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	
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
05		14B DENY	-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	
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	
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
05		14B DENY	-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		
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	
12		OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01		OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02		OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03		OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04		OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05		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	
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	
12		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

FELMAC (YATES) //CONT.// 30577 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GAINES  
 ONEOK TEXAS GAS STORAGE, L.L.C. //CONT.// 623855  
 FELMAC G.S.U. WELL #: 2032 RRCID -> 154228 COMPL. DATE 04/04/1994 TOTAL DEPTH 3652 PERF. 3353 - 3364

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

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

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

G-M-K (BASAL YATES) 33473 100 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: GAINES  
 BIG RUN PRODUCTION COMPANY 070370  
 NELSON "B" WELL #: 1 RRCID -> 019912 COMPL. DATE 07/02/1958 TOTAL DEPTH 3551 PERF. 3500 - 3551

12	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-									
03	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-

MEANS WELL #: 2 RRCID -> 078522 COMPL. DATE 08/23/1978 TOTAL DEPTH 3650 PERF. N/A

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-									
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-

NELSON "B" WELL #: 2 RRCID -> 079107 COMPL. DATE 09/08/1978 TOTAL DEPTH 3600 PERF. N/A

12	170 N	170	-0-	-0-	B	-0-	170	2	N	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-
02	207 N	207	-0-	-0-	B	-0-	207	2	N	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-									
03	270 N	270	-0-	-0-	B	-0-	270	2	N	-0-
*04	254 N	254	-0-	-0-	B	-0-	254	2	N	-0-
05	217 N	210	-0-	-7	B	-0-	210	2	N	-0-

KNOX INDUSTRIES, INC. 473105  
 STATE WELL #: 1 RRCID -> 076295 COMPL. DATE 04/05/1978 TOTAL DEPTH 5506 PERF. 3502 - 3525

12	572 N	572	-0-	-0-	B	-0-	572	2	N	-0-
01	561 N	561	-0-	-0-	B	-0-	561	2	N	-0-
02	565 N	565	-0-	-0-	B	-0-	565	2	N	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-									
03	367 N	367	-0-	-0-	B	-0-	367	2	N	-0-
*04	570 N	289	-0-	-281	B	-0-	289	2	N	-0-
05	620 N	290	-0-	-330	B	-0-	290	2	N	-0-

G-M-K (BASAL YATES)		//CONT.// 33473 100		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: GAINES	
KNOX INDUSTRIES, INC.		//CONT.// 473105							
RILEY		WELL #: 1 G		RRCID -> 081335		COMPL. DATE 02/28/1979		TOTAL DEPTH 3700 PERF. 3496 - 3570	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
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-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
RILEY		WELL #: 2 G		RRCID -> 081337		COMPL. DATE 02/28/1979		TOTAL DEPTH 3700 PERF. 3456 - 3510	
12	961 N	587	-0-	-374 B	-0-	587 2	N	-0-	-0-
01	930 N	588	-0-	-342 B	-0-	588 2	N	-0-	-0-
02	880 N	880	-0-	-0- B	-0-	880 2	N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-						
03	620 N	576	-0-	-44 B	-0-	576 2	N	-0-	-0-
*04	570 N	510	-0-	-60 B	-0-	510 2	N	-0-	-0-
05	961 N	515	-0-	-446 B	-0-	515 2	N	-0-	-0-
BELLINGER		WELL #: 1		RRCID -> 095806		COMPL. DATE 10/21/1981		TOTAL DEPTH 3700 PERF. 3528 - 3582	
12	852 N	852	-0-	-0- B	-0-	852 2	N	-0-	-0-
01	878 N	878	-0-	-0- B	-0-	878 2	N	-0-	-0-
02	840 N	590	-0-	-250 B	-0-	590 2	N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-						
03	868 N	818	-0-	-50 B	-0-	818 2	N	-0-	-0-
*04	840 N	619	-0-	-221 B	-0-	619 2	N	-0-	-0-
05	651 N	620	-0-	-31 B	-0-	620 2	N	-0-	-0-
NOW DEVELOPMENT CO., INC.		615790		RRCID -> 091531		COMPL. DATE 01/21/1981		TOTAL DEPTH 5518 PERF. 3464 - 3507	
JAMESON, R. E.		WELL #: 1							
12	DLQ G-10	3	-0-	3 B	4	3 2	N	-0-	-0-
01	6 N	2	-0-	-4 B	-0-	2 2	N	-0-	-0-
02	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1 2	N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-						
03	3 N	3	-0-	-0- B	-0-	3 2	N	-0-	-0-
04	5 N	5	-0-	-0- B	-0-	5 2	N	-0-	-0-
*05	4 N	4	-0-	-0- B	-0-	4 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	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
*04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
RICHLAND RESOURCES CORPORATION		709719		RRCID -> 019900		COMPL. DATE 11/22/1957		TOTAL DEPTH 3449 PERF. 3400 - 3499	
BAYLISS		WELL #: 1							
12	2542 N	2541	-0-	-1	-0-	2541 2	N	-0-	-0-
01	2604 N	2486	-0-	-118	-0-	2486 2	N	-0-	-0-
02	2324 N	2281	-0-	-43	-0-	2281 2	N	-0-	-0-
03	2556 N	2556	-0-	-0-	-0-	2556 2	N	-0-	-0-
04	2502 N	2502	-0-	-0-	-0-	2502 2	N	-0-	-0-
*05	2689 N	2689	-0-	-0-	-0-	2689 2	N	-0-	-0-

G-M-K (YATES)		//CONT.//		33473 750	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: GAINES			
RICHLAND RESOURCES CORPORATION		//CONT.//		709719								
NORTHROP-LINDSEY		WELL #:		1	RRCID ->	019913	COMPL. DATE	05/28/1962	TOTAL DEPTH	5492	PERF.	3350 - 3520
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM			
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
12	31 N	7	-0-	-24	-0-	7 2	N	-0-				-0-
01	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8 2	N	-0-				-0-
02	13 N	3	-0-	-10	-0-	3 2	N	-0-				-0-
03	7 N	-0-	-0-	-7	-0-		N	-0-				-0-
04	8 N	-0-	-0-	-8	-0-		N	-0-				-0-
05	3 N	-0-	-0-	-3	-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
12	1581 X	1217	-0-	-364	-0-	25 1	1192 3	N	-0-			-0-
01	1612 X	1346	-0-	-266	-0-	25 1	1321 3	N	-0-			-0-
02	1937 X	1937	-0-	-0-	-0-	25 1	1912 3	N	-0-			-0-
03	1686 X	1686	-0-	-0-	-0-	25 1	1661 3	N	-0-			-0-
04	1380 X	1300	-0-	-80	-0-	25 1	1275 3	N	-0-			-0-
05	2139 X	1210	-0-	-929	-0-	25 1	1185 3	N	-0-			-0-

ELLIOT "214"		WELL #:		12	RRCID ->	263382	COMPL. DATE	09/23/2011	TOTAL DEPTH	3630	PERF.	3424 - 3516
12	1884 X	1884	-0-	-0-	-0-	25 1	1859 3	N	-0-			-0-
01	1863 X	1863	-0-	-0-	-0-	25 1	1838 3	N	-0-			-0-
02	1652 X	1575	-0-	-77	-0-	25 1	1550 3	N	-0-			-0-
03	2349 X	2349	-0-	-0-	-0-	25 1	2324 3	N	-0-			-0-
04	1830 X	1704	-0-	-126	-0-	25 1	1679 3	N	-0-			-0-
*05	2627 X	2627	-0-	-0-	-0-	25 1	2598 3	N	4	4	8	-0-
						4	9					

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
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HARRIS (YATES)		39242 666		NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: GAINES				
LYNX OPERATING CO., INC.		516255										
BAGGETT, DEBBIE		WELL #:		1Y	RRCID ->	197377	COMPL. DATE	06/24/2003	TOTAL DEPTH	3200	PERF.	2920 - 3028
12	1513 N	1513	-0-	-0-	-0-	1513 3		Y	-0-			8
01	1507 N	1507	-0-	-0-	-0-	1505 3	2 9	Y	2			10
02	1288 N	1263	-0-	-25	-0-	1263 3		Y	-0-			10
03	1519 N	1462	-0-	-57	-0-	1462 3		Y	-0-			10
04	1470 N	1325	-0-	-145	-0-	1325 3		Y	-0-			10
05	1395 N	773	-0-	-622	-0-	773 3		Y	-0-			10

ELAM, W. B.		WELL #:		1Y	RRCID ->	203746	COMPL. DATE	04/02/2004	TOTAL DEPTH	3500	PERF.	2905 - 3026
12	1896 N	1896	-0-	-0-	-0-	1896 3		Y	-0-			3
01	1767 N	1568	-0-	-199	-0-	1566 3	2 9	Y	2			5
02	1566 N	1566	-0-	-0-	-0-	1566 3		Y	-0-			5
03	1891 N	1741	-0-	-150	-0-	1741 3		Y	-0-			5
04	1530 N	1465	-0-	-65	-0-	1465 3		Y	-0-			5
05	1736 N	878	-0-	-858	-0-	878 3		Y	-0-			5



HARRIS (YATES)		//CONT.//		39242 666	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GAINES				
LYNX OPERATING CO., INC.		//CONT.//		516255									
BAGGETT, DEBBIE		WELL #:		2Y	RRCID ->	203747	COMPL. DATE	03/31/2004	TOTAL DEPTH	3200	PERF.	2946 -	3064
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12	1891 N	1877	-0-	-14	-0-	1877	3		Y	-0-			8
01	2046 N	1627	-0-	-419	-0-	1626	3	1 9	Y	1			9
02	1624 N	1522	-0-	-102	-0-	1522	3		Y	-0-			9
03	1891 N	1580	-0-	-311	-0-	1580	3		Y	-0-			9
04	1560 N	1508	-0-	-52	-0-	1508	3		Y	-0-			9
05	1674 N	892	-0-	-782	-0-	892	3		Y	-0-			9
-----													
BAGGETT, DEBBIE		WELL #:		3Y	RRCID ->	203749	COMPL. DATE	04/01/2004	TOTAL DEPTH	3500	PERF.	2900 -	3023
12	1431 N	1431	-0-	-0-	-0-	1431	3		Y	-0-			-0-
01	1310 N	1310	-0-	-0-	-0-	1310	3		Y	-0-			-0-
02	1438 N	1438	-0-	-0-	-0-	1438	3		Y	-0-			-0-
03	1426 N	1333	-0-	-93	-0-	1333	3		Y	-0-			-0-
04	1260 N	1169	-0-	-91	-0-	1169	3		Y	-0-			-0-
05	1581 N	701	-0-	-880	-0-	701	3		Y	-0-			-0-
-----													
SHUSA 14		WELL #:		2Y	RRCID ->	209278	COMPL. DATE	05/18/2005	TOTAL DEPTH	3235	PERF.	3010 -	3080
12	62 N	-0-	-0-	-62	-0-				Y	-0-			181
01	31 N	1	-0-	-30	-0-	1	3		Y	-0-			181
02	84 N	4	-0-	-80	-0-	4	3		Y	-0-			181
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			181
04	1 N	-0-	-0-	-1	-0-				Y	-0-	106 1		75
05	4 N	-0-	-0-	-4	-0-				Y	-0-			75
-----													
HARRIS		WELL #:		1601Y	RRCID ->	212550	COMPL. DATE	07/02/2004	TOTAL DEPTH	4260	PERF.	2972 -	3075
12	421 N	421	-0-	-0-	-0-	421	3		Y	-0-			2
01	341 N	303	-0-	-38	-0-	302	3	1 9	Y	1			3
02	335 N	335	-0-	-0-	-0-	335	3		Y	-0-			3
03	372 N	372	-0-	-0-	-0-	372	3		Y	-0-			3
04	374 N	374	-0-	-0-	-0-	374	3		Y	-0-			3
*05	573 N	573	-0-	-0-	-0-	573	3		Y	-0-			3
-----													
HARRIS		WELL #:		1603Y	RRCID ->	212551	COMPL. DATE	07/28/2004	TOTAL DEPTH	4250	PERF.	2967 -	3079
12	671 N	671	-0-	-0-	-0-	671	3		Y	-0-			8
01	713 N	573	-0-	-140	-0-	572	3	1 9	Y	1			9
02	700 N	520	-0-	-180	-0-	520	3		Y	-0-			9
03	682 N	580	-0-	-102	-0-	580	3		Y	-0-			9
04	665 N	665	-0-	-0-	-0-	665	3		Y	-0-			9
05	589 N	567	-0-	-22	-0-	567	3		Y	-0-			9
-----													
HARRIS		WELL #:		1602Y	RRCID ->	212553	COMPL. DATE	08/10/2004	TOTAL DEPTH	4220	PERF.	2966 -	3071
12	2015 N	1869	-0-	-146	-0-	1869	3		Y	-0-			9
01	1953 N	1457	-0-	-496	-0-	1455	3	2 9	Y	2			11
02	1531 N	1531	-0-	-0-	-0-	1531	3		Y	-0-			11
03	1860 N	1704	-0-	-156	-0-	1704	3		Y	-0-			11
04	1577 N	1577	-0-	-0-	-0-	1577	3		Y	-0-			11
05	1705 N	1223	-0-	-482	-0-	1222	3	1 9	Y	1	1 8		11
-----													
HARRIS		WELL #:		1613Y	RRCID ->	212554	COMPL. DATE	09/15/2004	TOTAL DEPTH	4250	PERF.	2967 -	3073
12	1236 N	1236	-0-	-0-	-0-	1236	3		Y	-0-			7
01	823 N	823	-0-	-0-	-0-	822	3	1 9	Y	1			8
02	977 N	977	-0-	-0-	-0-	977	3		Y	-0-			8
03	899 N	869	-0-	-30	-0-	869	3		Y	-0-			8
04	1037 N	1037	-0-	-0-	-0-	1037	3		Y	-0-			8
05	1085 N	815	-0-	-270	-0-	815	3		Y	-0-			8

HARRIS (YATES) LYNX OPERATING CO., INC. BAGGETT, DEBBIE		//CONT.// 39242 666 //CONT.// 516255		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GAINES				
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	STATUS *	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
-----												
BAGGETT, DEBBIE		WELL #: 4Y		RRCID -> 212614	COMPL. DATE 05/01/2005	TOTAL DEPTH 3200	PERF. 3006	-	3073			
12	961 N	656	-0-	-305	-0-	656 3		Y	-0-			6
01	837 N	533	-0-	-304	-0-	532 3	1 9	Y	1			7
02	848 N	848	-0-	-0-	-0-	848 3		Y	-0-			7
03	835 N	835	-0-	-0-	-0-	835 3		Y	-0-			7
04	791 N	791	-0-	-0-	-0-	791 3		Y	-0-			7
05	620 N	486	-0-	-134	-0-	486 3		Y	-0-			7
-----												
BAGGETT, DEBBIE		WELL #: 5Y		RRCID -> 212616	COMPL. DATE 05/15/2005	TOTAL DEPTH 3240	PERF. 2984	-	3052			
12	620 N	322	-0-	-298	-0-	322 3		Y	-0-			5
01	739 N	739	-0-	-0-	-0-	739 3		Y	-0-			5
02	799 N	799	-0-	-0-	-0-	799 3		Y	-0-			5
03	855 N	855	-0-	-0-	-0-	855 3		Y	-0-			5
04	696 N	696	-0-	-0-	-0-	696 3		Y	-0-			5
05	899 N	346	-0-	-553	-0-	346 3		Y	-0-			5
-----												
SHUSA 14		WELL #: 3Y		RRCID -> 212926	COMPL. DATE 08/06/2005	TOTAL DEPTH 3225	PERF. 2986	-	3056			
12	1446 X	1446	-0-	-0-	-0-	1446 3		Y	-0-			2
01	1239 N	1239	-0-	-0-	-0-	1238 3	1 9	Y	1			3
02	1687 N	1687	-0-	-0-	-0-	1687 3		Y	-0-			3
03	1781 N	1781	-0-	-0-	-0-	1781 3		Y	-0-			3
04	2030 N	2030	-0-	-0-	-0-	2030 3		Y	-0-			3
05	1860 N	1080	-0-	-780	-0-	1080 3		Y	-0-			3
-----												
SHUSA 15		WELL #: 2Y		RRCID -> 212927	COMPL. DATE 07/08/2005	TOTAL DEPTH 3250	PERF. 2980	-	3055			
12	403 N	306	-0-	-97	-0-	306 3		Y	-0-			2
01	372 N	237	-0-	-135	-0-	236 3	1 9	Y	1			3
02	280 N	186	-0-	-94	-0-	186 3		Y	-0-			3
03	310 N	216	-0-	-94	-0-	216 3		Y	-0-			3
04	240 N	191	-0-	-49	-0-	191 3		Y	-0-			3
*05	272 N	272	-0-	-0-	-0-	272 3		Y	-0-			3
-----												
ELAM, W. B.		WELL #: 2Y		RRCID -> 214117	COMPL. DATE 05/04/2005	TOTAL DEPTH 3215	PERF. 2980	-	3045			
12	1488 N	1414	-0-	-74	-0-	1414 3		Y	-0-			4
01	1612 N	1389	-0-	-223	-0-	1388 3	1 9	Y	1			5
02	1344 N	1344	-0-	-0-	-0-	1344 3		Y	-0-			5
03	1479 N	1479	-0-	-0-	-0-	1479 3		Y	-0-			5
04	1356 N	1356	-0-	-0-	-0-	1356 3		Y	-0-			5
05	1488 N	824	-0-	-664	-0-	824 3		Y	-0-			5
-----												
SHUSA "14"		WELL #: 1Y		RRCID -> 224607	COMPL. DATE 05/18/2006	TOTAL DEPTH 5050	PERF. 3000	-	3078			
12	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6 3		Y	-0-			-0-
01	31 N	2	-0-	-29	-0-	2 3		Y	-0-			-0-
02	2 N	-0-	-0-	-2	-0-			Y	-0-			-0-
03	6 N	-0-	-0-	-6	-0-			Y	-0-			-0-
04	2 N	-0-	-0-	-2	-0-			Y	-0-			-0-
*05	294 N	294	-0-	-0-	-0-	294 3		Y	-0-			-0-
-----												
SHUSA "15"		WELL #: 1Y		RRCID -> 224608	COMPL. DATE 09/21/2006	TOTAL DEPTH 3250	PERF. 3038	-	3069			
12	1953 N	1714	-0-	-239	-0-	1714 3		Y	-0-			1
01	1922 N	1394	-0-	-528	-0-	1394 3		Y	-0-			1
02	1568 N	1271	-0-	-297	-0-	1271 3		Y	-0-			1
03	1705 N	1637	-0-	-68	-0-	1637 3		Y	-0-			1
04	1490 N	1490	-0-	-0-	-0-	1490 3		Y	-0-			1
05	1395 N	1058	-0-	-337	-0-	1058 3		Y	-0-			1

HARRIS (YATES)		//CONT.// 39242 666		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GAINES			
LYNX OPERATING CO., INC.		//CONT.// 516255									
BAGGETT, DEBBIE		WELL #: 6Y		RRCID ->	224669	COMPL. DATE	09/20/2006	TOTAL DEPTH	3326	PERF. 2996 - 3062	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
12	1607 N	1607	-0-	-0-	-0-	1607 3		Y	-0-		6
01	1158 N	1158	-0-	-0-	-0-	1156 3	2 9	Y	2		8
02	896 N	734	-0-	-162	-0-	734 3		Y	-0-		8
03	1612 N	794	-0-	-818	-0-	794 3		Y	-0-		8
04	1449 N	1449	-0-	-0-	-0-	1449 3		Y	-0-		8
05	806 N	579	-0-	-227	-0-	579 3		Y	-0-		8
-----											
SHUSA "14"		WELL #: 5Y		RRCID ->	224888	COMPL. DATE	04/10/2006	TOTAL DEPTH	4293	PERF. 2999 - 3069	
12	631 N	631	-0-	-0-	-0-	631 3		Y	-0-		2
01	658 N	658	-0-	-0-	-0-	657 3	1 9	Y	1		3
02	601 N	601	-0-	-0-	-0-	601 3		Y	-0-		3
03	461 N	461	-0-	-0-	-0-	461 3		Y	-0-		3
04	787 N	787	-0-	-0-	-0-	787 3		Y	-0-		3
05	651 N	642	-0-	-9	-0-	642 3		Y	-0-		3
-----											
FLANAGAN "10"		WELL #: 1Y		RRCID ->	249024	COMPL. DATE	02/06/2009	TOTAL DEPTH	3298	PERF. 3003 - 3082	
12	2976 X	2417	-0-	-559	-0-	2417 3		Y	-0-		1
01	2976 X	2096	-0-	-880	-0-	2096 3		Y	-0-		1
02	2688 X	2098	-0-	-590	-0-	2098 3		Y	-0-		1
03	2511 X	2225	-0-	-286	-0-	2225 3		Y	-0-		1
04	2340 X	1946	-0-	-394	-0-	1946 3		Y	-0-		1
05	2325 N	1017	-0-	-1308	-0-	1017 3		Y	-0-		1
-----											
FLANAGAN "10"		WELL #: 4Y		RRCID ->	249025	COMPL. DATE	03/14/2009	TOTAL DEPTH	3298	PERF. 3013 - 3090	
12	1116 N	817	-0-	-299	-0-	817 3		Y	-0-		10
01	930 N	695	-0-	-235	-0-	695 3		Y	-0-		10
02	813 N	813	-0-	-0-	-0-	813 3		Y	-0-		10
03	806 N	783	-0-	-23	-0-	783 3		Y	-0-		10
04	811 N	811	-0-	-0-	-0-	811 3		Y	-0-		10
05	899 N	540	-0-	-359	-0-	540 3		Y	-0-		10
-----											
FLANAGAN "10"		WELL #: 5Y		RRCID ->	249029	COMPL. DATE	01/22/2009	TOTAL DEPTH	3325	PERF. 2996 - 3073	
12	725 N	725	-0-	-0-	-0-	725 3		Y	-0-		10
01	737 N	737	-0-	-0-	-0-	737 3		Y	-0-		10
02	812 N	812	-0-	-0-	-0-	812 3		Y	-0-		10
03	793 N	793	-0-	-0-	-0-	793 3		Y	-0-		10
04	720 N	701	-0-	-19	-0-	701 3		Y	-0-		10
05	899 N	403	-0-	-496	-0-	403 3		Y	-0-		10
-----											
FLANAGAN "9"		WELL #: 1Y		RRCID ->	249031	COMPL. DATE	01/14/2009	TOTAL DEPTH	3305	PERF. 3036 - 3114	
12	2387 N	2053	-0-	-334	-0-	2053 3		Y	-0-		4
01	1519 N	1470	-0-	-49	-0-	1470 3		Y	-0-		4
02	1708 N	1527	-0-	-181	-0-	1527 3		Y	-0-		4
03	2046 N	1898	-0-	-148	-0-	1898 3		Y	-0-		4
04	1710 N	1710	-0-	-0-	-0-	1710 3		Y	-0-		4
05	1705 N	1056	-0-	-649	-0-	1056 3		Y	-0-		4
-----											
FLANAGAN "9"		WELL #: 2Y		RRCID ->	249034	COMPL. DATE	03/10/2009	TOTAL DEPTH	3300	PERF. 3012 - 3092	
12	1106 N	1106	-0-	-0-	-0-	1106 3		Y	-0-		1
01	693 N	693	-0-	-0-	-0-	693 3		Y	-0-		1
02	560 N	407	-0-	-153	-0-	407 3		Y	-0-		1
03	932 N	932	-0-	-0-	-0-	932 3		Y	-0-		1
04	985 N	985	-0-	-0-	-0-	985 3		Y	-0-		1
*05	565 N	565	-0-	-0-	-0-	565 3		Y	-0-		1

HARRIS (YATES)		//CONT.//		39242 666		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GAINES					
LYNX OPERATING CO., INC.		//CONT.//		516255											
FLANAGAN "10"		WELL #:		3Y		RRCID -> 249036		COMPL. DATE 02/05/2009		TOTAL DEPTH 3290 PERF. 3026 - 3104					
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	BALANCE
12	507 N	507	-0-	-0-	-0-	-0-		507	3		Y	-0-			2
01	806 N	104	-0-	-702	-0-	-0-		104	3		Y	-0-			2
02	504 N	415	-0-	-89	-0-	-0-		415	3		Y	-0-			2
03	872 N	872	-0-	-0-	-0-	-0-		872	3		Y	-0-			2
04	632 N	632	-0-	-0-	-0-	-0-		632	3		Y	-0-			2
05	465 N	395	-0-	-70	-0-	-0-		395	3		Y	-0-			2
-----															
FLANAGAN "10"		WELL #:		2Y		RRCID -> 249037		COMPL. DATE 12/31/2008		TOTAL DEPTH 3297 PERF. 3018 - 3095					
12	103 N	103	-0-	-0-	-0-	-0-		103	3		Y	-0-			-0-
01	79 N	79	-0-	-0-	-0-	-0-		79	3		Y	-0-			-0-
02	354 N	354	-0-	-0-	-0-	-0-		354	3		Y	-0-			-0-
03	325 N	325	-0-	-0-	-0-	-0-		325	3		Y	-0-			-0-
04	391 N	391	-0-	-0-	-0-	-0-		391	3		Y	-0-			-0-
05	403 N	163	-0-	-240	-0-	-0-		163	3		Y	-0-			-0-
-----															
FLANAGAN "10"		WELL #:		6Y		RRCID -> 249039		COMPL. DATE 01/22/2009		TOTAL DEPTH 3295 PERF. 3052 - 3094					
12	1251 N	1251	-0-	-0-	-0-	-0-		1251	3		Y	-0-			12
01	1395 N	1061	-0-	-334	-0-	-0-		1061	3		Y	-0-			12
02	1120 N	1104	-0-	-16	-0-	-0-		1104	3		Y	-0-			12
03	1240 N	1195	-0-	-45	-0-	-0-		1195	3		Y	-0-			12
04	1112 N	1112	-0-	-0-	-0-	-0-		1112	3		Y	-0-			12
05	1209 N	685	-0-	-524	-0-	-0-		685	3		Y	-0-			12
-----															
FLANAGAN "10A"		WELL #:		4Y		RRCID -> 249785		COMPL. DATE 04/30/2009		TOTAL DEPTH 3287 PERF. 2996 - 3072					
12	31 N	-0-	-0-	-31	-0-	-0-					Y	-0-			1
01	12 N	-0-	-0-	-12	-0-	-0-					Y	-0-			1
02	9 N	-0-	-0-	-9	-0-	-0-					Y	-0-			1
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1
04	24 N	24	-0-	-0-	-0-	-0-		24	3		Y	-0-			1
*05	336 N	336	-0-	-0-	-0-	-0-		336	3		Y	-0-			1
-----															
SNOW OIL & GAS INC.		798635		RRCID -> 159943		COMPL. DATE 09/28/1995		TOTAL DEPTH 5000 PERF. 3058 - 3122							
FLANAGAN ESTATE		WELL #:		1											
12	3 N	-0-	-0-	-3	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	3 N	-0-	-0-	-3	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	4 N	4	-0-	-0-	-0-	-0-		4	3		N	-0-			-0-
03	12 N	12	-0-	-0-	-0-	-0-		12	3		N	-0-			-0-
04	5 N	5	-0-	-0-	-0-	-0-		5	3		N	-0-			-0-
*05	8 N	8	-0-	-0-	-0-	-0-		8	3		N	-0-			-0-
-----															
ZARVONA ENERGY LLC		950523		RRCID -> 214992		COMPL. DATE 12/21/2005		TOTAL DEPTH 3230 PERF. 3035 - 3112							
ROSEBUD-YATES		WELL #:		1											
12	496 N	485	-0-	-11	-0-	-0-		461	1	24	9	Y	22		74
01	496 N	404	-0-	-92	-0-	-0-		370	1	34	9	Y	31	59	46
02	403 N	403	-0-	-0-	-0-	-0-		382	2	21	9	Y	19		65
03	496 N	442	-0-	-54	-0-	-0-		409	2	33	9	Y	30		95
04	413 N	413	-0-	-0-	-0-	-0-		392	2	21	9	Y	19	66	48
05	434 N	429	-0-	-5	-0-	-0-		403	2	26	9	Y	24		72

-----												
HOBBS, EAST (QUEEN GAS)												
BIG AL OIL AND GAS												
NICHOLS												
41769 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GAINES												
069153												
WELL #: 1 RRCID -> 049757 COMPL. DATE 12/01/1970 TOTAL DEPTH 7510 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
-----												
12		479 N	479	-0-	-0-	-0-	479	3			N	48
01		631 N	631	-0-	-0-	-0-	631	3			N	48
02		575 N	575	-0-	-0-	-0-	575	3			N	48
03		529 N	529	-0-	-0-	-0-	529	3			N	48
04		617 N	617	-0-	-0-	-0-	617	3			N	48
05		341 N	NO RPT	-0-	-341	-0-					N	48
-----												
TRINITY EOR, LLC												
JONES, E. E.												
869999												
WELL #: 2 C RRCID -> 020103 COMPL. DATE 01/22/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. 3700 - 4100												
-----												
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
-----												
JONES, JOHN S.												
WELL #: 2 RRCID -> 150143 COMPL. DATE 05/20/1994 TOTAL DEPTH 6462 PERF. 3699 - 3960												
-----												
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
-----												
HOMANN (YATES)												
MGR RESOURCES												
HOOVER "D"												
42401 500 NON-ASSOCIATED SALVAGE CNTY: GAINES												
563344												
WELL #: 1 RRCID -> 123351 COMPL. DATE 01/30/1987 TOTAL DEPTH 5550 PERF. 3440 - 3593												
-----												
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
-----												
RICHLAND RESOURCES CORPORATION												
RILEY, T. S. -F-												
709719												
WELL #: 1 RRCID -> 020112 COMPL. DATE 04/07/1948 TOTAL DEPTH 3491 PERF. 3412 - 3491												
-----												
12		713 N	473	-0-	-240	-0-	473	2			N	-0-
01		775 N	492	-0-	-283	-0-	492	2			N	-0-
02		504 N	401	-0-	-103	-0-	401	2			N	-0-
03		511 N	511	-0-	-0-	-0-	511	2			N	-0-
04		480 N	469	-0-	-11	-0-	469	2			N	-0-
*05		619 N	619	-0-	-0-	-0-	619	2			N	-0-
-----												
CUMMINS, R. H.												
WELL #: 1 RRCID -> 020113 COMPL. DATE 05/06/1954 TOTAL DEPTH N/A PERF. 3270 - 3506												
-----												
12		186 N	155	-0-	-31	-0-	155	2			N	-0-
01		208 N	208	-0-	-0-	-0-	208	2			N	-0-
02		196 N	111	-0-	-85	-0-	111	2			N	-0-
03		155 N	91	-0-	-64	-0-	91	2			N	-0-
04		210 N	40	-0-	-170	-0-	40	2			N	-0-
05		124 N	17	-0-	-107	-0-	17	2			N	-0-

HOMANN (YATES)		//CONT.//		42401 500	NON-ASSOCIATED	SALVAGE		CNTY: GAINES				
RICHLAND RESOURCES CORPORATION		//CONT.//		709719								
CUNNINGHAM-DAVIS		WELL #:		2	RRCID ->	020115	COMPL. DATE	12/21/1957	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 3320 - 3445	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
12	558 N	526	-0-	-32	-0-	526	2	N	-0-			-0-
01	589 N	589	-0-	-0-	-0-	589	2	N	-0-			-0-
02	504 N	442	-0-	-62	-0-	442	2	N	-0-			-0-
03	527 N	451	-0-	-76	-0-	451	2	N	-0-			-0-
04	570 N	349	-0-	-221	-0-	349	2	N	-0-			-0-
05	496 N	447	-0-	-49	-0-	447	2	N	-0-			-0-
-----												
BUCK, WALTER		WELL #:		1	RRCID ->	020117	COMPL. DATE	12/01/1957	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 3330 - 3510	
12	155 N	155	-0-	-0-	-0-	155	2	N	-0-			-0-
01	170 N	170	-0-	-0-	-0-	170	2	N	-0-			-0-
02	140 N	135	-0-	-5	-0-	135	2	N	-0-			-0-
03	173 N	173	-0-	-0-	-0-	173	2	N	-0-			-0-
04	150 N	123	-0-	-27	-0-	123	2	N	-0-			-0-
05	155 N	152	-0-	-3	-0-	152	2	N	-0-			-0-
-----												
CUNNINGHAM, DORA MRS. -A-		WELL #:		1	RRCID ->	020118	COMPL. DATE	10/07/1957	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 3324 - 3506	
12	31 N	30	-0-	-1	-0-	30	2	N	-0-			-0-
01	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34	2	N	-0-			-0-
02	16 N	16	-0-	-0-	-0-	16	2	N	-0-			-0-
03	31 N	23	-0-	-8	-0-	23	2	N	-0-			-0-
04	30 N	25	-0-	-5	-0-	25	2	N	-0-			-0-
05	31 N	30	-0-	-1	-0-	30	2	N	-0-			-0-
-----												
HOMANN		WELL #:		1	RRCID ->	020119	COMPL. DATE	10/01/1944	TOTAL DEPTH	3535	PERF. 3416 - 3512	
12	1612 N	1269	-0-	-343	-0-	1269	2	N	-0-			-0-
01	1519 N	1244	-0-	-275	-0-	1244	2	N	-0-			-0-
02	1232 N	909	-0-	-323	-0-	909	2	N	-0-			-0-
03	1271 N	1161	-0-	-110	-0-	1161	2	N	-0-			-0-
04	1200 N	951	-0-	-249	-0-	951	2	N	-0-			-0-
*05	1338 N	1338	-0-	-0-	-0-	1338	2	N	-0-			-0-
-----												
HOMANN		WELL #:		2	RRCID ->	020120	COMPL. DATE	11/21/1951	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 3400 - 3530	
*12	71 N	71	-0-	-0-	-0-	71	2	N	-0-			-0-
01	62 N	2	-0-	-60	-0-	2	2	N	-0-			-0-
02	56 N	-0-	-0-	-56	-0-			N	-0-			-0-
03	62 N	-0-	-0-	-62	-0-			N	-0-			-0-
04	2 N	-0-	-0-	-2	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----												
RILEY, T. S.		WELL #:		1	RRCID ->	020121	COMPL. DATE	08/13/1948	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 3597 - 3436	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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	
12	744 N	567	-0-	-177	-0-	567	2	N	-0-			-0-
01	527 N	426	-0-	-101	-0-	426	2	N	-0-			-0-
02	368 N	368	-0-	-0-	-0-	368	2	N	-0-			-0-
03	558 N	330	-0-	-228	-0-	330	2	N	-0-			-0-
04	420 N	276	-0-	-144	-0-	276	2	N	-0-			-0-
05	403 N	353	-0-	-50	-0-	353	2	N	-0-			-0-

-----															
HOMANN (YATES) //CONT.// 42401 500 NON-ASSOCIATED SALVAGE CNTY: GAINES															
RICHLAND RESOURCES CORPORATION //CONT.// 709719															
QUIRK, THOMAS WELL #: 1 RRCID -> 105286 COMPL. DATE 09/01/1982 TOTAL DEPTH 13346 PERF. 3414 - 3594															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
-----															
12		79 N	79	-0-	-0-	-0-	79	2			N	-0-			-0-
01		93 N	78	-0-	-15	-0-	78	2			N	-0-			-0-
02		60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	2			N	-0-			-0-
03		93 N	30	-0-	-63	-0-	30	2			N	-0-			-0-
04		90 N	50	-0-	-40	-0-	50	2			N	-0-			-0-
05		62 N	61	-0-	-1	-0-	61	2			N	-0-			-0-
-----															
HOMANN WELL #: 3 RRCID -> 277029 COMPL. DATE 12/11/2014 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 3348 - 3510															
12		2121 X	1050	-0-	-1071	-0-	1050	2			N	-0-			-0-
01		3131 X	1982	-0-	-1149	-0-	1982	2			N	-0-			-0-
02		2828 X	1642	-0-	-1186	-0-	1642	2			N	-0-			-0-
03		3131 X	1756	-0-	-1375	-0-	1756	2			N	-0-			-0-
04		3030 X	1478	-0-	-1552	-0-	1478	2			N	-0-			-0-
05		3131 X	1024	-0-	-2107	-0-	1024	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															
12		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05		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															
12		0 N		-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04		DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05		DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
SEQUOIA NATURAL GAS, INC. 767543															
OPAL WELL #: 1 RRCID -> 097157 COMPL. DATE 12/23/1981 TOTAL DEPTH 6475 PERF. 6407 - 6419															
12		496 N	258	-0-	-238	-0-	258	2			N	-0-			30
01		524 N	524	-0-	-0-	-0-	524	2			N	-0-			30
02		336 N	NO RPT	-0-	-336	-0-					N	NO RPT			30
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			30
*04		65 N	65	-0-	-0-	-0-	65	2			N	-0-			30
05		DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			30
-----															
SSC, INC. 810842															
SHOTS WELL #: 1 RRCID -> 094839 COMPL. DATE 03/27/1981 TOTAL DEPTH 6625 PERF. 6405 - 6415															
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
04		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-			163
05		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-			163

INDEPENDENT (BEND CONGL.)		//CONT.//		44368 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: COTTLE					
SSC, INC.		//CONT.//		810842											
JONES, E. V.		WELL #:		1	RRCID ->	097596	COMPL. DATE	01/12/1982	TOTAL DEPTH	6608	PERF. 6522 -	6530			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				62
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				62
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				62
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				62
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				62
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				62

JUNIPER				47709 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: KING					
LEGACY RESERVES OPERATING LP				495445											
MASTERSON		WELL #:		1	RRCID ->	175642	COMPL. DATE	12/21/1999	TOTAL DEPTH	5930	PERF. 5335 -	5340			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
12	651 N	537	-0-	-114	-0-	284	1	251	3	N	2				191
01	620 N	469	-0-	-151	-0-	243	1	225	3	N	1				192
02	540 N	540	-0-	-0-	-0-	307	1	231	3	N	2	114	1		80
03	595 N	595	-0-	-0-	-0-	315	1	279	3	N	1				81
04	450 N	448	-0-	-2	-0-	256	1	191	3	N	1				82
05	589 N	444	-0-	-145	-0-	216	1	227	3	N	1				83

MASTERSON UNIT				WELL #:	3	RRCID ->	178353	COMPL. DATE	08/02/2000	TOTAL DEPTH	5914	PERF. 5295 -	5301		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
12	899 N	805	-0-	-94	-0-	425	1	377	3	N	3				9
01	938 N	938	-0-	-0-	-0-	485	1	450	3	N	3				12
02	1079 N	1079	-0-	-0-	-0-	614	1	462	3	N	3	7	1		8
03	1191 N	1191	-0-	-0-	-0-	630	1	558	3	N	3				11
04	900 N	897	-0-	-3	-0-	513	1	382	3	N	2				13
*05	1332 N	1332	-0-	-0-	-0-	647	1	682	3	N	3				16

MASTERSON "A-6"				WELL #:	6	RRCID ->	190419	COMPL. DATE	06/30/2002	TOTAL DEPTH	6100	PERF. 5437 -	5443		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
12	1829 N	1612	-0-	-217	-0-	851	1	754	3	N	6				12
01	1767 N	1409	-0-	-358	-0-	728	1	675	3	N	5				17
02	1618 N	1618	-0-	-0-	-0-	921	1	693	3	N	4	10	1		11
03	1787 N	1787	-0-	-0-	-0-	944	1	837	3	N	5				16
04	1350 N	1346	-0-	-4	-0-	769	1	574	3	N	3				19
05	1798 N	1332	-0-	-466	-0-	647	1	682	3	N	3				22

MASTERSON "A-1"				WELL #:	1	RRCID ->	206327	COMPL. DATE	11/12/2004	TOTAL DEPTH	6122	PERF. 5461 -	5464		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-



JUNIPER		//CONT.//		47709 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: KING			
LEGACY RESERVES OPERATING LP		//CONT.//		495445									
MASTERSON RANCH		WELL #:		2	RRCID ->	212497	COMPL. DATE	10/18/2005	TOTAL DEPTH	6108	PERF.	5450 - 5460	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
12	124 N	108	-0-	-16	-0-	57	1	50	3	N	1		7
01	124 N	94	-0-	-30	-0-	1	9	45	3	N	-0-		7
02	112 N	107	-0-	-5	-0-	61	1	46	3	N	-0-	4 1	3
03	119 N	119	-0-	-0-	-0-	63	1	56	3	N	-0-		3
04	898 N	898	-0-	-0-	-0-	513	1	382	3	N	3		6
*05	222 N	222	-0-	-0-	-0-	3	9	108	1	N	-0-		6
-----													
PPC OPERATING COMPANY LLC				631462		CAPACITY				CNTY: KING			
MASTERSON, R. S.		WELL #:		7601	RRCID ->	117775	COMPL. DATE	03/08/1985	TOTAL DEPTH	5938	PERF.	5365 - 5394	
12	2015 N	1846	-0-	-169	-0-	519	1	1327	3	N	-0-		150
01	2015 N	2015	-0-	-0-	-0-	523	1	1492	3	N	-0-		150
02	1800 N	1800	-0-	-0-	-0-	571	1	1229	3	N	-0-		150
03	2089 N	2089	-0-	-0-	-0-	522	1	1567	3	N	-0-		150
04	1950 N	1406	-0-	-544	-0-	542	1	864	3	N	-0-		150
05	1984 N	1823	-0-	-161	-0-	526	1	1297	3	N	-0-		150
-----													
MASTERSON "66"		WELL #:		1	RRCID ->	207507	COMPL. DATE	03/01/2005	TOTAL DEPTH	5950	PERF.	5391 - 5423	
12	576 N	576	-0-	-0-	-0-	162	1	414	3	N	-0-		62
01	713 N	564	-0-	-149	-0-	146	1	418	3	N	-0-		62
02	448 N	370	-0-	-78	-0-	117	1	253	3	N	-0-		62
03	681 N	681	-0-	-0-	-0-	170	1	511	3	N	-0-		62
04	540 N	408	-0-	-132	-0-	157	1	251	3	N	-0-		62
*05	601 N	601	-0-	-0-	-0-	173	1	428	3	N	-0-		62
-----													
JUNIPER (BEND CONGL.)				47709 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: KING			
GAEA SERVICES, INC.				292356									
LOWRANCE, ED		WELL #:		1	RRCID ->	169391	COMPL. DATE	05/18/1998	TOTAL DEPTH	5830	PERF.	5696 - 5710	
12	178 N	178	-0-	-0-	-0-	100	1	78	2	N	-0-		19
01	212 N	212	-0-	-0-	-0-	105	1	107	2	N	-0-		19
02	152 N	152	-0-	-0-	-0-	90	1	62	2	N	-0-		19
03	261 N	261	-0-	-0-	-0-	110	1	151	2	N	-0-		19
04	210 N	89	-0-	-121	-0-	50	1	39	2	N	-0-		19
05	155 N	85	-0-	-70	-0-	50	1	35	2	N	-0-		19
-----													
MASTERSON		WELL #:		4A	RRCID ->	177460	COMPL. DATE	04/13/2000	TOTAL DEPTH	5898	PERF.	5718 - 5752	
12	1211 N	1211	-0-	-0-	-0-	210	1	1001	2	N	-0-		77
01	1674 N	825	-0-	-849	-0-	200	1	625	2	N	-0-		77
02	980 N	609	-0-	-371	-0-	180	1	429	2	N	-0-		77
03	1209 N	758	-0-	-451	-0-	200	1	558	2	N	-0-		77
04	1108 N	1108	-0-	-0-	-0-	140	1	968	2	N	-0-		77
*05	991 N	991	-0-	-0-	-0-	145	1	846	2	N	-0-		77
-----													
GUNN OIL COMPANY				339493		CAPACITY				CNTY: KING			
MASTERSON 43		WELL #:		1	RRCID ->	203696	COMPL. DATE	03/22/2004	TOTAL DEPTH	5900	PERF.	5821 - 5837	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

JUNIPER (BEND CONGL.)		//CONT.//		47709 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: KING							
LEGACY RESERVES OPERATING LP				495445												
MASTERSON B				WELL #: 1	RRCID -> 161134	COMPL. DATE 10/30/1996	TOTAL DEPTH 5970	PERF. 5856	- 5868							
M	O	GAS 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
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
-----																
MASTERSON A				WELL #: 7	RRCID -> 170025	COMPL. DATE 08/24/1998	TOTAL DEPTH 6074	PERF. 5964	- 5969							
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
-----																
MASTERSON "B"				WELL #: 2	RRCID -> 170271	COMPL. DATE 08/28/1998	TOTAL DEPTH 6011	PERF. 5883	- 5908							
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
-----																
MASTERSON "B" UNIT				WELL #: 3	RRCID -> 172818	COMPL. DATE 04/26/1999	TOTAL DEPTH 6050	PERF. 5925	- 5930							
12	2449 N	2149	-0-	-300	-0-	1134 1	1006 3	N	8							14
01	2356 N	1878	-0-	-478	-0-	971 1	900 3	N	6							20
02	1932 N	1350	-0-	-582	-0-	768 1	578 3	N	4	12	1					12
03	2139 N	1785	-0-	-354	-0-	944 1	837 3	N	4							16
04	1830 N	1795	-0-	-35	-0-	1026 1	765 3	N	4							20
*05	1775 N	1775	-0-	-0-	-0-	862 1	909 3	N	4							24
-----																
MASTERSON				WELL #: 1R	RRCID -> 175639	COMPL. DATE 11/15/1999	TOTAL DEPTH 5900	PERF. 5284	- 5804							
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JUNIPER (BEND CONGL.) //CONT.// 47709 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KING  
 LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445  
 MASTERSON "J-1" UNIT WELL #: 1 RRCID -> 176602 COMPL. DATE 04/04/2000 TOTAL DEPTH 5939 PERF. 5806 - 5823

M O	ALLOW CODE	GAS 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
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					6
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					6
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	1	4	1			3
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					3
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					3
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					3

MASTERSON "J-2" UNIT WELL #: 2 RRCID -> 180373 COMPL. DATE 10/12/2000 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5918 - 5928

12	3223 X	3223	-0-	-0-	-0-	1701	1	1509	3	N	12					18
						13	9									
01	3754 X	3754	-0-	-0-	-0-	1941	1	1800	3	N	12					30
						13	9									
02	2700 X	2700	-0-	-0-	-0-	1536	1	1155	3	N	8	18	1			20
						9	9									
03	2978 X	2978	-0-	-0-	-0-	1574	1	1396	3	N	7					27
						8	9									
04	2692 X	2692	-0-	-0-	-0-	1538	1	1147	3	N	6					33
						7	9									
*05	3996 X	3996	-0-	-0-	-0-	1940	1	2046	3	N	9					42
						10	9									

MASTERSON "J-3" UNIT WELL #: 3 RRCID -> 185124 COMPL. DATE 08/13/2001 TOTAL DEPTH 6009 PERF. 5871 - 5900

12	3223 X	3223	-0-	-0-	-0-	1701	1	1509	3	N	12					18
						13	9									
01	3754 X	3754	-0-	-0-	-0-	1941	1	1800	3	N	12					30
						13	9									
02	2700 X	2700	-0-	-0-	-0-	1536	1	1155	3	N	8	18	1			20
						9	9									
03	3573 X	3573	-0-	-0-	-0-	1889	1	1675	3	N	8					28
						9	9									
04	2730 X	2693	-0-	-37	-0-	1538	1	1147	3	N	7					35
						8	9									
*05	3996 X	3996	-0-	-0-	-0-	1940	1	2046	3	N	9					44
						10	9									

PPC OPERATING COMPANY LLC 631462  
 MASTERSON, R. B. WELL #: 20 RRCID -> 020139 COMPL. DATE 01/08/1962 TOTAL DEPTH 5820 PERF. N/A

12	85 N	85	-0-	-0-	-0-	24	1	61	3	N	-0-					5
01	93 N	60	-0-	-33	-0-	16	1	44	3	N	-0-					5
02	56 N	39	-0-	-17	-0-	12	1	27	3	N	-0-					5
03	93 N	24	-0-	-69	-0-	6	1	18	3	N	-0-					5
04	60 N	31	-0-	-29	-0-	12	1	19	3	N	-0-					5
05	31 N	15	-0-	-16	-0-	4	1	11	3	N	-0-					5

BEADHEAD SCUD 53 WELL #: 1 RRCID -> 176774 COMPL. DATE 11/02/1999 TOTAL DEPTH 5946 PERF. 5818 - 5833

12	93 N	54	-0-	-39	-0-	15	1	39	3	N	-0-					51
01	62 N	50	-0-	-12	-0-	13	1	37	3	N	-0-					51
02	56 N	24	-0-	-32	-0-	8	1	16	3	N	-0-					51
03	62 N	40	-0-	-22	-0-	10	1	30	3	N	-0-					51
04	60 N	19	-0-	-41	-0-	7	1	12	3	N	-0-					51
05	31 N	5	-0-	-26	-0-	1	1	4	3	N	-0-					51

JUNIPER (BEND CONGL.)		//CONT.//		47709 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: KING				
PPC OPERATING COMPANY LLC		//CONT.//		631462										
BEADHEAD EMERGER 65		WELL #:		1	RRCID ->	176776	COMPL. DATE	12/14/1999	TOTAL DEPTH	5943	PERF. 5844 -	5852		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
12		186 N	116	-0-	-70	-0-	33 1	83 3	N	-0-				12
01		248 N	209	-0-	-39	-0-	54 1	155 3	N	-0-				12
02		148 N	148	-0-	-0-	-0-	47 1	101 3	N	-0-				12
03		224 N	224	-0-	-0-	-0-	56 1	168 3	N	-0-				12
04		210 N	104	-0-	-106	-0-	40 1	64 3	N	-0-				12
*05		164 N	164	-0-	-0-	-0-	47 1	117 3	N	-0-				12
-----														
BEADHEAD HARE'S EAR 41		WELL #:		1	RRCID ->	179790	COMPL. DATE	02/16/2000	TOTAL DEPTH	5850	PERF. 5736 -	5751		
12		55 N	55	-0-	-0-	-0-	15 1	40 3	N	-0-				19
01		45 N	45	-0-	-0-	-0-	12 1	33 3	N	-0-				19
02		56 N	22	-0-	-34	-0-	7 1	15 3	N	-0-				19
03		62 N	43	-0-	-19	-0-	11 1	32 3	N	-0-				19
04		35 N	35	-0-	-0-	-0-	14 1	21 3	N	-0-				19
*05		73 N	73	-0-	-0-	-0-	21 1	52 3	N	-0-				19
-----														
JUNIPER, N. (BEND CONGL.)		47711 500		NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: COTTLE					
CORDA CORPORATION		177997												
GIBSON		WELL #:		1	RRCID ->	204146	COMPL. DATE	06/18/2004	TOTAL DEPTH	6171	PERF. 6078 -	6094		
12		3100 N	4715	-0-	1615	1961	4715 3		N	-0-				160
01		4935 X	2974	-0-	-1961	-0-	2974 3		N	-0-				160
02		3806 X	3806	-0-	-0-	-0-	3806 3		N	-0-				160
03		4614 X	4614	-0-	-0-	-0-	4614 3		N	-0-				160
04		3000 X	2036	-0-	-964	-0-	2036 3		N	-0-				160
05		3100 X	2211	-0-	-889	-0-	2211 3		N	-0-				160
-----														
JOHNSON		WELL #:		1	RRCID ->	260668	COMPL. DATE	09/14/2010	TOTAL DEPTH	6055	PERF. 5894 -	5912		
12		3414 X	3414	-0-	-0-	-0-	3414 3		N	-0-				140
01		3503 X	1823	-0-	-1680	-0-	1823 3		N	-0-				140
02		3164 X	2990	-0-	-174	-0-	2990 3		N	-0-				140
03		3410 X	2950	-0-	-460	-0-	2950 3		N	-0-				140
04		3300 X	2036	-0-	-1264	-0-	2036 3		N	-0-				140
05		3410 X	2493	-0-	-917	-0-	2493 3		N	-0-				140
-----														
WILD HORSE ENERGY		923282												
MASTERSON		WELL #:		1	RRCID ->	227185	COMPL. DATE	02/02/2007	TOTAL DEPTH	6200	PERF. 5956 -	5972		
12		527 N	302	-0-	-225	-0-	302 2		N	-0-				8
01		372 N	362	-0-	-10	-0-	362 2		N	-0-				8
02		336 N	244	-0-	-92	-0-	244 2		N	-0-				8
03		416 N	416	-0-	-0-	-0-	416 2		N	-0-				8
04		360 N	341	-0-	-19	-0-	341 2		N	-0-				8
*05		606 N	606	-0-	-0-	-0-	606 2		N	-0-				8
-----														
LEVELLAND (SAN ANDRES)		53411 426		NON-ASSOCIATED	49B				CNTY: COCHRAN					
AQUEOUS OPERATING, LLC		028631												
BROWN, NELSON		WELL #:		3	RRCID ->	139955	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	4750	PERF. 4724 -	4740		
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-

-----															
LEVELLAND (SAN ANDRES) //CONT.// 53411 426 NON-ASSOCIATED 49B CNTY: COCHRAN															
BLOWING SAND OPERATING L.L.C. 076382															
SLAUGHTER WELL #: 802 RRCID -> 109166 COMPL. DATE 02/02/1984 TOTAL DEPTH 4804 PERF. 4736 - 4731															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----															
12		623 R	623	-0-	-0-	-0-	623	3			N	-0-			-0-
01		672 R	672	-0-	-0-	-0-	672	3			N	-0-			-0-
02		560 #	150	-0-	-410	-0-	150	3			N	-0-			-0-
03		620 #	386	-0-	-234	-0-	386	3			N	-0-			-0-
04		660 #	644	-0-	-16	-0-	644	3			N	-0-			-0-
05		682 #	312	-0-	-370	-0-	312	3			N	-0-			-0-
-----															
FRENCH, JACK WELL #: 1 RRCID -> 117266 COMPL. DATE 06/29/1985 TOTAL DEPTH 4810 PERF. 4586 - 4758															
12		744 #	296	-0-	-448	-0-	295	3	1	9	N	1			73
01		651 #	359	-0-	-292	-0-	346	3	13	9	N	12			85
02		504 #	349	-0-	-155	-0-	337	3	12	9	N	11			96
03		496 #	348	-0-	-148	-0-	334	3	14	9	N	13			109
04		480 #	105	-0-	-375	-0-	93	3	12	9	N	11			120
05		372 #	43	-0-	-329	-0-	41	3	2	9	N	2			122
-----															
C & S OPERATING 121055															
WRIGHT ESTATE WELL #: 8 RRCID -> 085854 COMPL. DATE 10/17/1979 TOTAL DEPTH 4985 PERF. 4700 - 4718															
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1282					Y	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1282					Y	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1282					Y	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1282					Y	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1282					Y	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1282					Y	NO RPT			-0-
-----															
SLAUGHTER ESTATE I WELL #: 1 RRCID -> 098921 COMPL. DATE 03/16/1982 TOTAL DEPTH N/A PERF. 4814 - 4840															
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
DELOACHE WELL #: 1 RRCID -> 117910 COMPL. DATE 04/23/1985 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4838 - 4860															
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			225
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			225
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			225
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			225
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			225
05	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															
12		527 #	-0-	-0-	-527	-0-					N	-0-			44
01		527 #	3	-0-	-524	-0-	3	2			N	-0-			44
02		476 #	-0-	-0-	-476	-0-					N	-0-			44
03		527 #	2	-0-	-525	-0-	2	2			N	-0-			44
04		420 #	7	-0-	-413	-0-	7	2			N	-0-			44
*05		5 R	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-			44

LEVELLAND (SAN ANDRES)		//CONT.//		53411 426	NON-ASSOCIATED	49B	CNTY: COCHRAN							
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P.		//CONT.//		147862										
MASTEN -J-		WELL #:		6	RRCID ->	020509	COMPL. DATE	10/09/1957	TOTAL DEPTH	5038	PERF.	4870 -	4938	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	62 #	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-			-0-
01	31 #	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			-0-
02	28 #	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-			-0-
03	45 R	45	-0-	-0-	-0-	45	2			N	-0-			-0-
04	54 R	54	-0-	-0-	-0-	54	2			N	-0-			-0-
*05	45 R	45	-0-	-0-	-0-	45	2			N	-0-			-0-
-----														
CROSSROADS ENERGY PARTNERS, LLC		190668		1	RRCID ->	073322	COMPL. DATE	09/16/1977	TOTAL DEPTH	4714	PERF.	4667 -	4710	
WRIGHT		WELL #:		1										
12	868 #	567	-0-	-301	-0-	561	3	6	9	N	5			106
01	868 #	-0-	-0-	-868	-0-					N	2			108
02	784 #	-0-	-0-	-784	-0-					N	7			115
03	868 #	74	-0-	-794	-0-	48	3	26	9	N	24			139
04	840 #	-0-	-0-	-840	-0-					N	18			157
05	558 #	-0-	-0-	-558	-0-					N	8			165
-----														
D C OIL COMPANY, INC.		196082		1	RRCID ->	111148	COMPL. DATE	06/10/1982	TOTAL DEPTH	4972	PERF.	4882 -	4948	
MALLET RANCH		WELL #:		1										
12	155 #	67	-0-	-88	-0-	67	3			Y	-0-			-0-
01	155 #	62	-0-	-93	-0-	62	3			Y	-0-			-0-
02	140 #	67	-0-	-73	-0-	67	3			Y	-0-			-0-
03	124 #	67	-0-	-57	-0-	67	3			Y	-0-			-0-
04	60 R	60	-0-	-0-	-0-	60	3			Y	-0-			-0-
05	62 #	52	-0-	-10	-0-	52	3			Y	-0-			-0-
-----														
MALLET RANCH		WELL #:		27	RRCID ->	111149	COMPL. DATE	02/01/1984	TOTAL DEPTH	5038	PERF.	4873 -	4971	
12	93 #	39	-0-	-54	-0-	39	3			Y	-0-			-0-
01	93 #	36	-0-	-57	-0-	36	3			Y	-0-			-0-
02	84 #	38	-0-	-46	-0-	38	3			Y	-0-			-0-
03	62 #	38	-0-	-24	-0-	38	3			Y	-0-			-0-
04	34 R	34	-0-	-0-	-0-	34	3			Y	-0-			-0-
05	31 #	30	-0-	-1	-0-	30	3			Y	-0-			-0-
-----														
MALLET RANCH		WELL #:		2509	RRCID ->	114355	COMPL. DATE	09/30/1984	TOTAL DEPTH	4980	PERF.	4864 -	4964	
12	93 #	39	-0-	-54	-0-	39	3			Y	-0-			-0-
01	93 #	36	-0-	-57	-0-	36	3			Y	-0-			-0-
02	84 #	38	-0-	-46	-0-	38	3			Y	-0-			-0-
03	62 #	38	-0-	-24	-0-	38	3			Y	-0-			-0-
04	34 R	34	-0-	-0-	-0-	34	3			Y	-0-			-0-
05	31 #	30	-0-	-1	-0-	30	3			Y	-0-			-0-
-----														
MALLET RANCH		WELL #:		1301	RRCID ->	114961	COMPL. DATE	12/14/1984	TOTAL DEPTH	4925	PERF.	4756 -	4890	
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			28
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			28
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			28
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			28
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			28
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			28

-----  
 LEVELLAND (SAN ANDRES) //CONT.// 53411 426 NON-ASSOCIATED 49B CNTY: COCHRAN  
 D C OIL COMPANY, INC. //CONT.// 196082  
 DEAN, C. S. 21 WELL #: 1 RRCID -> 118233 COMPL. DATE 08/10/1985 TOTAL DEPTH 5023 PERF. 4874 - 4964

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
12	620 #	251	-0-	-369	-0-	251	3			N	-0-					65
01	620 #	231	-0-	-389	-0-	231	3			N	-0-					65
02	560 #	252	-0-	-308	-0-	252	3			N	-0-					65
03	403 #	248	-0-	-155	-0-	248	3			N	-0-					65
04	300 #	222	-0-	-78	-0-	222	3			N	-0-					65
05	279 #	191	-0-	-88	-0-	191	3			N	-0-					65

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

12	93 #	92	-0-	-1	-0-	30	1	62	9	Y	56					85
01	95 R	95	-0-	-0-	-0-	30	1	65	9	Y	59					144
02	84 #	59	-0-	-25	-0-	30	1	29	9	Y	26	140	1			30
03	103 R	103	-0-	-0-	-0-	35	1	68	9	Y	62					92
04	90 #	80	-0-	-10	-0-	30	1	50	9	Y	45	134	1			3
05	93 #	83	-0-	-10	-0-	30	1	53	9	Y	48					51

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

12	589 #	455	-0-	-134	-0-	455	2			Y	-0-					-0-
01	589 #	527	-0-	-62	-0-	527	2			Y	-0-					-0-
02	532 #	503	-0-	-29	-0-	503	2			Y	-0-					-0-
03	558 #	547	-0-	-11	-0-	547	2			Y	-0-					-0-
04	540 #	512	-0-	-28	-0-	512	2			Y	-0-					-0-
05	558 #	511	-0-	-47	-0-	511	2			Y	-0-					-0-

-----  
 RAINS COUNTY SCHOOL LAND A/C 7 WELL #: 29 RRCID -> 056873 COMPL. DATE 11/01/1973 TOTAL DEPTH 4895 PERF. N/A

12	558 #	398	-0-	-160	-0-	333	2	65	9	Y	59	106	1			159
01	558 #	484	-0-	-74	-0-	419	2	65	9	Y	59					218
02	392 #	315	-0-	-77	-0-	298	2	17	9	Y	15	103	1			130
03	434 #	362	-0-	-72	-0-	315	2	47	9	Y	43					173
04	480 #	338	-0-	-142	-0-	308	2	30	9	Y	27					200
05	496 #	322	-0-	-174	-0-	294	2	28	9	Y	25	112	1			113

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

12	899 #	699	-0-	-200	-0-	666	2	33	9	Y	30	53	1			72
01	899 #	871	-0-	-28	-0-	839	2	32	9	Y	29					101
02	700 #	605	-0-	-95	-0-	596	2	9	9	Y	8	52	1			57
03	775 #	653	-0-	-122	-0-	630	2	23	9	Y	21					78
04	840 #	630	-0-	-210	-0-	616	2	14	9	Y	13					91
05	868 #	601	-0-	-267	-0-	589	2	12	9	Y	11	55	1			47

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

12	651 #	30	-0-	-621	-0-	30	1			Y	-0-					21
01	310 #	30	-0-	-280	-0-	30	1			Y	-0-					21
02	56 #	52	-0-	-4	-0-	30	1	22	9	Y	20	30	1			11
03	62 #	36	-0-	-26	-0-	30	1	6	9	Y	5					16
04	52 R	52	-0-	-0-	-0-	30	1	22	9	Y	20	30	1			6
05	62 #	41	-0-	-21	-0-	30	1	11	9	Y	10					16

-----															
LEVELLAND (SAN ANDRES) //CONT.// 53411 426 NON-ASSOCIATED 49B CNTY: COCHRAN															
ERNMAR INVESTMENTS, INC. //CONT.// 253489															
RAINS COUNTY SCHOOL LAND A/C 7 WELL #: 36 RRCID -> 122811 COMPL. DATE 03/11/1986 TOTAL DEPTH 4906 PERF. N/A															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----															
12		31 #	30	-0-	-1	-0-	30	1			Y	-0-			-0-
01		31 #	30	-0-	-1	-0-	30	1			Y	-0-			-0-
02		30 R	30	-0-	-0-	-0-	30	1			Y	-0-			-0-
03		31 #	30	-0-	-1	-0-	30	1			Y	-0-			-0-
04		30 R	30	-0-	-0-	-0-	30	1			Y	-0-			-0-
05		31 #	30	-0-	-1	-0-	30	1			Y	-0-			-0-
-----															
FINALY RESOURCES LLC 268323															
RAINS COUNTY SCHOOL LAND A/C 7 WELL #: 31 RRCID -> 059362 COMPL. DATE 07/18/1974 TOTAL DEPTH 4950 PERF. N/A															
12		85 R	85	-0-	-0-	-0-	85	3			Y	-0-			13
01		102 R	102	-0-	-0-	-0-	102	3			Y	-0-			13
02		108 R	108	-0-	-0-	-0-	108	3			Y	-0-			13
03		101 R	101	-0-	-0-	-0-	101	3			Y	-0-			13
04	DLQ	G-10	107	-0-	107	107	107	3			Y	-0-			13
05		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			13
-----															
SLAUGHTER ESTATE "H" WELL #: 1 RRCID -> 099881 COMPL. DATE 05/11/1982 TOTAL DEPTH 5018 PERF. 4808 - 4828															
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
RAINS COUNTY SCHOOL LAND A/C 7 WELL #: 34 RRCID -> 104643 COMPL. DATE 03/12/1982 TOTAL DEPTH 4910 PERF. 4812 - 4900															
12		74 R	74	-0-	-0-	-0-	74	3			Y	-0-			1
01		32 R	32	-0-	-0-	-0-	32	3			Y	-0-			1
02		49 R	49	-0-	-0-	-0-	49	3			Y	-0-			1
03		63 R	63	-0-	-0-	-0-	63	3			Y	-0-			1
04	DLQ	G-10	94	-0-	94	94	94	3			Y	-0-			1
05		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			1
-----															
RAINS COUNTY SCHOOL LAND A/C 7 WELL #: 35 RRCID -> 122810 COMPL. DATE 01/26/1986 TOTAL DEPTH 4908 PERF. N/A															
12		105 R	105	-0-	-0-	-0-	102	3	3	9	Y	3			79
01		129 R	129	-0-	-0-	-0-	127	3	2	9	Y	2			81
02		110 R	110	-0-	-0-	-0-	107	3	3	9	Y	3			84
03		106 R	106	-0-	-0-	-0-	105	3	1	9	Y	1			85
04	DLQ	G-10	111	-0-	111	111	111	3			Y	-0-			85
05		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			85
-----															
JOPLIN OIL CO., INC. 445469															
DELOACHE, JAMES I. WELL #: 15 RRCID -> 112946 COMPL. DATE 08/29/1984 TOTAL DEPTH 4892 PERF. 4693 - 4774															
12		1085 #	614	-0-	-471	-0-	614	3			N	-0-			130
01		1085 #	565	-0-	-520	-0-	565	3			N	-0-			130
02		868 #	202	-0-	-666	-0-	202	3			N	-0-			130
03		775 #	422	-0-	-353	-0-	422	3			N	-0-			130
04		619 R	619	-0-	-0-	-0-	619	3			N	-0-			130
05		620 #	497	-0-	-123	-0-	497	3			N	-0-			130



LEVELLAND (SAN ANDRES)		//CONT.//		53411 426	NON-ASSOCIATED	49B	CNTY: COCHRAN							
KALA OIL COMPANY				450240										
RUCKER				WELL #:	1 A	RRCID ->	056795	COMPL. DATE	10/29/1973	TOTAL DEPTH	4855	PERF.	N/A	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
				GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12	DLQ	G-10	259	-0-	259	888	259 3			N	-0-			-0-
01	DLQ	G-10	245	-0-	245	1133	245 3			N	-0-			-0-
02		1349 R	216	-0-	-1133	-0-	216 3			N	-0-			-0-
03		341 #	-0-	-0-	-341	-0-				N	-0-			-0-
04		330 #	-0-	-0-	-330	-0-				N	-0-			-0-
05		248 #	-0-	-0-	-248	-0-				N	-0-			-0-
-----														
RUCKER				WELL #:	2	RRCID ->	097282	COMPL. DATE	12/23/1981	TOTAL DEPTH	5000	PERF.	4746 - 4892	
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	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	
12	13	#	-0-	-0-	-13	-0-				N	-0-			731
01	13	#	-0-	-0-	-13	-0-				N	-0-			731
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			731
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			731
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			731
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			731
-----														
LEGACY RESERVES OPERATING LP				WELL #:	1 A	RRCID ->	055136	COMPL. DATE	11/13/2000	TOTAL DEPTH	4873	PERF.	4743 - 4834	
BROWN, NELSON														
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
-----														
M.B.J. OPERATING				WELL #:	2	RRCID ->	059631	COMPL. DATE	03/10/1974	TOTAL DEPTH	5115	PERF.	N/A	
MASTEN, F. O.														
12	155	#	35	-0-	-120	-0-	32 3	3 9	3 9	Y	3			470
01	93	#	3	-0-	-90	-0-	2 3	1 9	1 9	Y	1			471
02	4	#	-0-	-0-	-4	-0-				Y	-0-			471
03	31	#	-0-	-0-	-31	-0-				Y	-0-			471
04	30	#	-0-	-0-	-30	-0-				Y	1			472
05	31	#	-0-	-0-	-31	-0-				Y	-0-			472
-----														
MASTEN, F. O.				WELL #:	1	RRCID ->	062257	COMPL. DATE	08/22/1973	TOTAL DEPTH	5020	PERF.	N/A	
12	62	#	12	-0-	-50	-0-	11 3	1 9	1 9	Y	1			63
01	31	#	-0-	-0-	-31	-0-				Y	-0-			63
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			63
03	12	#	-0-	-0-	-12	-0-				Y	-0-			63
04	12	#	-0-	-0-	-12	-0-				Y	-0-			63
05	12	#	-0-	-0-	-12	-0-				Y	-0-			63

LEVELLAND (SAN ANDRES) //CONT.// 53411 426 NON-ASSOCIATED 49B CNTY: COCHRAN  
 SPRINGFIELD OIL SERVICES, INC. 810580  
 SMALLWOOD, J.L. WELL #: 2 RRCID -> 216296 COMPL. DATE 06/11/1976 TOTAL DEPTH 4889 PERF. 4870 - 4889

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
12	10 #	NO RPT	-0-	-10	-0-					N	NO RPT					-0-
01	1 #	NO RPT	-0-	-1	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

12	1 #	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					7
01	1 #	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					7
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7

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

12	60 R	60	-0-	-0-	-0-	60	3			N	-0-					-0-
01	60 R	60	-0-	-0-	-0-	60	3			N	-0-					-0-
02	279 R	279	-0-	-0-	-0-	279	3			N	-0-					-0-
03	31 #	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

12	62 R	62	-0-	-0-	-0-	62	3			N	-0-					-0-
01	61 R	61	-0-	-0-	-0-	61	3			N	-0-					-0-
02	28 #	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-					-0-
03	31 #	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SLAUGHTER WELL #: 1019 RRCID -> 113859 COMPL. DATE 09/01/1984 TOTAL DEPTH 4787 PERF. 4716 - 4747

12	59 R	59	-0-	-0-	-0-	59	3			N	-0-					-0-
01	59 R	59	-0-	-0-	-0-	59	3			N	-0-					-0-
02	28 #	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-					-0-
03	31 #	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

12	62 R	62	-0-	-0-	-0-	62	3			N	-0-					-0-
01	62 R	62	-0-	-0-	-0-	62	3			N	-0-					-0-
02	28 #	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-					-0-
03	31 #	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

-----													
LEVELLAND (SAN ANDRES)		//CONT.//		53411 426	NON-ASSOCIATED			49B		CNTY: COCHRAN			
TACTICAL OIL & GAS, LLC		//CONT.//		834370									
LAWSON		WELL #:		1	RRCID ->	119124	COMPL. DATE	09/14/1984	TOTAL DEPTH	4750	PERF.	4670 - 4720	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
-----													
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		77
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		77
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		77
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		77
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		77
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		77
-----													
TEMA OIL AND GAS COMPANY				841329									
REED-WRIGHT -B-		WELL #:		12	RRCID ->	049400	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	5001	PERF.	4872 - 4892	
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
05	0 K	NO RPT	-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	
12	525 R	160	-0-	-365	-0-	159	1	1	9	N	1		77
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1		78
02	224 #	-0-	-0-	-224	-0-					N	1		79
03	248 #	-0-	-0-	-248	-0-					N	1		80
04	240 #	-0-	-0-	-240	-0-					N	1		81
05	155 #	NO RPT	-0-	-155	-0-					N	NO RPT		81
-----													
LEMAC		WELL #:		1	RRCID ->	065644	COMPL. DATE	02/21/1976	TOTAL DEPTH	4920	PERF.	4722 - 4745	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1		197
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1		198
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1		199
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1		200
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1		201
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		201
-----													
SLAUGHTER		WELL #:		1	RRCID ->	159171	COMPL. DATE	07/26/1996	TOTAL DEPTH	4848	PERF.	4700 - 4834	
12	849 R	849	-0-	-0-	-0-	848	1	1	9	N	1		153
01	751 R	751	-0-	-0-	-0-	750	1	1	9	N	1		154
02	1036 #	674	-0-	-362	-0-	673	1	1	9	N	1		155
03	1147 #	674	-0-	-473	-0-	673	1	1	9	N	1		156
04	840 #	664	-0-	-176	-0-	663	1	1	9	N	1		157
05	899 #	NO RPT	-0-	-899	-0-					N	NO RPT		157
-----													
WALSH PETROLEUM, INC.				894720									
MARTY-WRIGHT		WELL #:		2	RRCID ->	020510	COMPL. DATE	12/24/1959	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	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	AMT	CODE	BALANCE
-----													
LEVELLAND (SAN ANDRES)		//CONT.//		53411 426	NON-ASSOCIATED		49B		CNTY: COCHRAN				
WALSH PETROLEUM, INC.		//CONT.//		894720									
MARTY-WRIGHT		WELL #:		10	RRCID ->	064940	COMPL. DATE	01/15/1976	TOTAL DEPTH	4978	PERF.	4788 -	4812
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----													
MARTY-WRIGHT		WELL #:		11	RRCID ->	064941	COMPL. DATE	01/15/1976	TOTAL DEPTH	4992	PERF.	4785 -	4809
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----													
MARTY-WRIGHT		WELL #:		23	RRCID ->	069293	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	5010	PERF.	4782 -	4806
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----													
WRIGHT, MARTY		WELL #:		24	RRCID ->	072327	COMPL. DATE	07/24/1977	TOTAL DEPTH	5002	PERF.	4781 -	4799
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----													
WRIGHT, MARTY		WELL #:		42	RRCID ->	072329	COMPL. DATE	07/29/1977	TOTAL DEPTH	4997	PERF.	4754 -	4774
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----													
WRIGHT, MARTY		WELL #:		36	RRCID ->	072402	COMPL. DATE	08/08/1977	TOTAL DEPTH	5008	PERF.	4747 -	4767
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----													
WRIGHT, MARTY		WELL #:		43	RRCID ->	073944	COMPL. DATE	11/01/1977	TOTAL DEPTH	5011	PERF.	N/A	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

-----																
LEVELLAND (SAN ANDRES)		//CONT.//		53411 426	NON-ASSOCIATED			49B		CNTY: COCHRAN						
WALSH PETROLEUM, INC.		//CONT.//		894720												
WRIGHT, MARTY		WELL #:		28	RRCID ->	099880	COMPL. DATE	05/15/1982	TOTAL DEPTH	5005	PERF.	4780 - 4800				
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
-----																
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05		14B2 EXT	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				
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		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
-----																
YUCCA ENERGY, INC.				950335												
CRAWFORD, M. M.		WELL #:		1	RRCID ->	056500	COMPL. DATE	07/26/1973	TOTAL DEPTH	4989	PERF.	N/A				
12		713 #	576	-0-	-137	-0-	575	3	1	9	N	1				215
01		713 #	627	-0-	-86	-0-	624	3	3	9	N	3				218
02		616 #	419	-0-	-197	-0-	419	3			N	-0-				218
03		682 #	653	-0-	-29	-0-	653	3			N	-0-	164	1		54
04		719 R	719	-0-	-0-	-0-	719	3			N	-0-				54
*05		656 R	656	-0-	-0-	-0-	649	3	7	9	N	6				60
-----																
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				
12		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05		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				
12		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05		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				
12		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05		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 #:		1028	RRCID ->	097972	COMPL. DATE	12/18/1981	TOTAL DEPTH	3540	PERF.	3344 - 3357
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	CODE	AMT	AMT	BALANCE
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
LOOP G.S.U.		WELL #:		2012	RRCID ->	099666	COMPL. DATE	04/05/1982	TOTAL DEPTH	3500	PERF.	3339 - 3350
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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 #:		3013	RRCID ->	136844	COMPL. DATE	10/01/1990	TOTAL DEPTH	3504	PERF. 3351 - 3359
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
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	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
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
LOOP G.S.U.		WELL #:		4028	RRCID ->	136847	COMPL. DATE	09/10/1990	TOTAL DEPTH	3506	PERF. 3374 - 3384
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	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
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	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
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	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
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	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
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	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 #:		4013	RRCID ->	138979	COMPL. DATE	05/21/1991	TOTAL DEPTH	3500	PERF. 3338 - 3364
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
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	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
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
LOOP G.S.U.		WELL #:		6012	RRCID ->	138981	COMPL. DATE	05/27/1991	TOTAL DEPTH	3500	PERF. 3332 - 3358
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	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
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	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
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	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
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	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
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	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 #:		928GC	RRCID ->	142157	COMPL. DATE	06/17/1992	TOTAL DEPTH	3250	PERF. N/A
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
12	GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	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
12	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
LOOP G.S.U.		WELL #:		1028GC	RRCID ->	146697	COMPL. DATE	04/12/1993	TOTAL DEPTH	3250	PERF. N/A
12	GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
LOOP G.S.U.		WELL #:		8012	RRCID ->	148225	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	3496	PERF. 3390 - 3393
12	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
LOOP G.S.U.		WELL #:		1128GC	RRCID ->	153616	COMPL. DATE	11/16/1993	TOTAL DEPTH	3250	PERF. N/A
12	GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
LOOP G. S. U.		WELL #:		1CH	RRCID ->	190929	COMPL. DATE	04/29/2002	TOTAL DEPTH	3241	PERF. N/A
12	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

LOOP, NE. (YATES) ASPEN OPERATING COMPANY, L.L.C. FLEMING UNIT		54852 500 035430		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GAINES					
WELL #:		1		RRCID -> 038483		COMPL. DATE 01/20/1966		TOTAL DEPTH 3318 PERF. N/A					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
-----													
HANCOCK UNIT		54852 500 035430		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GAINES					
WELL #:		1		RRCID -> 038816		COMPL. DATE 03/19/1966		TOTAL DEPTH 3379 PERF. 3308 - 3379					
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
-----													
FLEMING UNIT		54852 500 035430		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GAINES					
WELL #:		2		RRCID -> 039603		COMPL. DATE 06/27/1966		TOTAL DEPTH 3412 PERF. N/A					
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
-----													
BYRD, ALLEN W., UNIT		54852 500 035430		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GAINES					
WELL #:		1		RRCID -> 040347		COMPL. DATE 10/22/1966		TOTAL DEPTH 3387 PERF. N/A					
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
-----													
ALLEN W. BYRD UNIT		54852 500 035430		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GAINES					
WELL #:		2		RRCID -> 215068		COMPL. DATE 06/22/2005		TOTAL DEPTH 3525 PERF. 3306 - 3471					
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----													
LYNCH (YATES) ONEOK TEXAS GAS STORAGE, L.L.C. JONES		55986 500 623855		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: GAINES					
WELL #:		1X		RRCID -> 177459		COMPL. DATE 02/15/2000		TOTAL DEPTH 3486 PERF. 3394 - 3398					
12	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MASTERTSON RANCH (BEND CONGL.) 58178 300 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: KING  
 WILD HORSE ENERGY 923282  
 MASTERTSON RANCH "R" WELL #: 1 RRCID -> 136695 COMPL. DATE 07/20/1990 TOTAL DEPTH 6021 PERF. 5927 - 5944

M O	ALLOW CODE	GAS 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
12	93 N	38	-0-	-55	-0-	38	2		N	-0-			-0-
01	62 N	40	-0-	-22	-0-	40	2		N	-0-			-0-
02	84 N	49	-0-	-35	-0-	49	2		N	-0-			-0-
03	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-				N	NO RPT			-0-
*04	42 N	42	-0-	-0-	-0-	42	2		N	-0-			-0-
05	62 N	44	-0-	-18	-0-	44	2		N	-0-			-0-

MASTERTSON RANCH "R" WELL #: 2 RRCID -> 137651 COMPL. DATE 01/11/1991 TOTAL DEPTH 6030 PERF. 5899 - 5918

12	400 N	400	-0-	-0-	-0-	400	2		N	-0-			-0-
01	492 N	492	-0-	-0-	-0-	492	2		N	-0-			-0-
02	528 N	528	-0-	-0-	-0-	528	2		N	-0-			-0-
03	403 N	325	-0-	-78	-0-	325	2		N	-0-			-0-
04	480 N	179	-0-	-301	-0-	179	2		N	-0-			-0-
05	589 N	207	-0-	-382	-0-	207	2		N	-0-			-0-

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

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	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

12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			28
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			28
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			28
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			28
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			28
05	0 #	-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

12	15159 #	14223	-0-	-936	-0-	51	1	14087	2	Y	77		110
						85	9						
01	15159 #	12232	-0-	-2927	-0-	50	1	12052	2	Y	118		228
						130	9						
02	13692 #	11356	-0-	-2336	-0-	51	1	11263	2	Y	38	198 1	68
						42	9						
03	15159 #	12752	-0-	-2407	-0-	55	1	12576	2	Y	110		178
						121	9						
04	14670 #	11505	-0-	-3165	-0-	51	1	11422	2	Y	29		207
						32	9						
05	14229 #	12344	-0-	-1885	-0-	12261	2	83	9	Y	75	194 1	88

NEWSOM (YATES)		65370 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GAINES		
CITATION OIL & GAS CORP.		154235								
EXXON-SHELL FEE		WELL #: 7		RRCID -> 089335		COMPL. DATE 08/07/1980		TOTAL DEPTH 3100 PERF. 2829 - 3071		
M	ALLOW CODE	GAS 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
12	3100 X	2332	-0-	-768	-0-	2332 3	N	-0-		-0-
01	3100 X	2588	-0-	-512	-0-	2588 3	N	-0-		-0-
02	2212 X	2087	-0-	-125	-0-	2087 3	N	-0-		-0-
03	2325 X	2138	-0-	-187	-0-	2138 3	N	-0-		-0-
04	2250 X	2231	-0-	-19	-0-	2231 3	N	-0-		-0-
05	2325 N	1699	-0-	-626	-0-	1699 3	N	-0-		-0-
-----										
EXXON FEE D		WELL #: 8		RRCID -> 233102		COMPL. DATE 12/03/2007		TOTAL DEPTH 4800 PERF. 2985 - 3034		
12	1551 N	1551	-0-	-0-	-0-	1551 3	N	-0-		-0-
01	1612 N	1516	-0-	-96	-0-	1516 3	N	-0-		-0-
02	1456 N	1362	-0-	-94	-0-	1362 3	N	-0-		-0-
03	1550 N	1502	-0-	-48	-0-	1502 3	N	-0-		-0-
04	1473 N	1473	-0-	-0-	-0-	1473 3	N	-0-		-0-
05	1519 N	974	-0-	-545	-0-	974 3	N	-0-		-0-
-----										
EXXON FEE EUBANKS D		WELL #: 7		RRCID -> 235564		COMPL. DATE 02/11/2008		TOTAL DEPTH 7215 PERF. 3106 - 3153		
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
-----										
LYNX OPERATING CO., INC.		516255		RRCID -> 249786		COMPL. DATE 04/29/2009		TOTAL DEPTH 3277 PERF. 2950 - 3027		
HENRY "21"		WELL #: 1Y								
12	310 N	273	-0-	-37	-0-	119 3	154 9	Y	140	323
01	573 N	573	-0-	-0-	-0-	352 3	221 9	Y	201	163
02	561 N	561	-0-	-0-	-0-	370 3	191 9	Y	174	337
03	279 N	128	-0-	-151	-0-	128 3		Y	-0-	337
04	300 N	103	-0-	-197	-0-	5 3	98 9	Y	89	257
05	620 N	465	-0-	-155	-0-	333 3	132 9	Y	120	218
-----										
HENRY "5"		WELL #: 1Y		RRCID -> 250387		COMPL. DATE 05/01/2009		TOTAL DEPTH 3300 PERF. 2988 - 3066		
12	2759 X	2531	-0-	-228	-0-	2335 3	196 9	Y	178	137
01	2759 X	2313	-0-	-446	-0-	2070 3	243 9	Y	221	165
02	2352 X	2146	-0-	-206	-0-	1939 3	207 9	Y	188	162
03	2604 X	2369	-0-	-235	-0-	2138 3	231 9	Y	210	372
04	2460 X	2180	-0-	-280	-0-	1941 3	239 9	Y	217	249
05	2542 X	1581	-0-	-961	-0-	1476 3	105 9	Y	95	178
-----										
FLANAGAN "9"		WELL #: 501Y		RRCID -> 256552		COMPL. DATE 02/22/2010		TOTAL DEPTH 7280 PERF. 3059 - 3138		
12	1705 X	1509	-0-	-196	-0-	1509 3		Y	-0-	2
01	1705 X	1349	-0-	-356	-0-	1347 3	2 9	Y	2	4
02	1540 X	1253	-0-	-287	-0-	1253 3		Y	-0-	4
03	1519 X	1367	-0-	-152	-0-	1367 3		Y	-0-	4
04	1470 X	1380	-0-	-90	-0-	1380 3		Y	-0-	4
05	1395 N	870	-0-	-525	-0-	870 3		Y	-0-	4

NEWSOM (YATES)		//CONT.//		65370 800	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: GAINES			
LYNX OPERATING CO., INC.		//CONT.//		516255									
FLANAGAN "10A"		WELL #:		2Y	RRCID ->	256553	COMPL. DATE	03/02/2010	TOTAL DEPTH	6483	PERF.	3070 - 3085	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
12		1519 N	1100	-0-	-419	-0-	1100 3			Y	-0-		12
01		1271 N	1001	-0-	-270	-0-	999 3	2 9		Y	2		14
02		1148 N	1050	-0-	-98	-0-	1050 3			Y	-0-		14
03		1174 N	1174	-0-	-0-	-0-	1174 3			Y	-0-		14
04		1093 N	1093	-0-	-0-	-0-	1093 3			Y	-0-		14
05		1178 N	951	-0-	-227	-0-	951 3			Y	-0-		14
-----													
FLANAGAN "10A"		WELL #:		3Y	RRCID ->	256554	COMPL. DATE	02/18/2010	TOTAL DEPTH	6499	PERF.	3053 - 3070	
12		1457 N	1031	-0-	-426	-0-	1031 3			Y	-0-		13
01		1147 N	967	-0-	-180	-0-	965 3	2 9		Y	2		15
02		1036 N	886	-0-	-150	-0-	886 3			Y	-0-		15
03		1023 N	955	-0-	-68	-0-	955 3			Y	-0-		15
04		930 N	851	-0-	-79	-0-	851 3			Y	-0-		15
05		992 N	821	-0-	-171	-0-	821 3			Y	-0-		15
-----													
FLANAGAN "10A"		WELL #:		1Y	RRCID ->	256613	COMPL. DATE	03/18/2010	TOTAL DEPTH	6453	PERF.	3060 - 3075	
12		4371 X	3340	-0-	-1031	-0-	3340 3			Y	-0-		-0-
01		4371 X	2793	-0-	-1578	-0-	2793 3			Y	-0-		-0-
02		3948 X	2218	-0-	-1730	-0-	2218 3			Y	-0-		-0-
03		3348 X	2395	-0-	-953	-0-	2395 3			Y	-0-		-0-
04		3240 X	1883	-0-	-1357	-0-	1883 3			Y	-0-		-0-
05		3348 X	1260	-0-	-2088	-0-	1260 3			Y	-0-		-0-
-----													
FLANAGAN		WELL #:		960Y	RRCID ->	258358	COMPL. DATE	10/09/2010	TOTAL DEPTH	7260	PERF.	3077 - 3161	
12		248 N	207	-0-	-41	-0-	207 3			N	-0-		49
01		215 N	215	-0-	-0-	-0-	215 3			N	-0-		49
02		140 N	31	-0-	-109	-0-	31 3			N	-0-		49
03		217 N	175	-0-	-42	-0-	175 3			N	-0-		49
04		239 N	239	-0-	-0-	-0-	239 3			N	-0-		49
*05		77 N	77	-0-	-0-	-0-	77 3			N	-0-		49
-----													
ELAM "14"		WELL #:		6Y	RRCID ->	258408	COMPL. DATE	09/25/2010	TOTAL DEPTH	4230	PERF.	3046 - 3064	
12		620 N	132	-0-	-488	-0-	129 3	3 9		Y	3		233
01		682 N	345	-0-	-337	-0-	336 3	9 9		Y	8		241
02		420 N	291	-0-	-129	-0-	283 3	8 9		Y	7		248
03		295 N	295	-0-	-0-	-0-	289 3	6 9		Y	5		253
04		384 N	384	-0-	-0-	-0-	371 3	13 9		Y	12		265
05		310 N	190	-0-	-120	-0-	167 3	23 9		Y	21	178 1	108
-----													
HARRIS "A"		WELL #:		1614Y	RRCID ->	261306	COMPL. DATE	08/19/2011	TOTAL DEPTH	4250	PERF.	3052 - 3070	
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
-----													
HARRIS "B"		WELL #:		1612Y	RRCID ->	261360	COMPL. DATE	04/02/2011	TOTAL DEPTH	4250	PERF.	3057 - 3074	
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		4
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		4
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		4
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		4
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		4
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		4

NEWSOM (YATES)		//CONT.//		65370 800	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GAINES				
LYNX OPERATING CO., INC.		//CONT.//		516255									
BAGGETT, DEBBIE		WELL #:		8Y	RRCID ->	264921	COMPL. DATE	01/04/2012	TOTAL DEPTH	3334	PERF. 2922 -	3065	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * 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
12		1891 N	1755	-0-	-136	-0-	1755	3	N	-0-			-0-
01		1705 N	1518	-0-	-187	-0-	1518	3	N	-0-			-0-
02		1484 N	1376	-0-	-108	-0-	1376	3	N	-0-			-0-
03		1767 N	1460	-0-	-307	-0-	1460	3	N	-0-			-0-
04		1470 N	979	-0-	-491	-0-	979	3	N	-0-			-0-
05		1519 N	632	-0-	-887	-0-	632	3	N	-0-			-0-
-----													
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC		775854											
ANDREWS A		WELL #:		119	RRCID ->	244692	COMPL. DATE	12/03/2008	TOTAL DEPTH	7230	PERF. 2934 -	3012	
12		4438 X	4438	-0-	-0-	-0-	4438	2	N	-0-			-0-
01		3653 X	3653	-0-	-0-	-0-	3653	2	N	-0-			-0-
02		2539 X	2539	-0-	-0-	-0-	2539	2	N	-0-			-0-
03		2688 X	2688	-0-	-0-	-0-	2688	2	N	-0-			-0-
04		1470 X	-0-	-0-	-1470	-0-			N	-0-			-0-
*05		1802 X	1802	-0-	-0-	-0-	1802	2	N	-0-			-0-
-----													
ROBERTSON A		WELL #:		3	RRCID ->	246470	COMPL. DATE	12/03/2008	TOTAL DEPTH	4800	PERF. 2937 -	3016	
12		302 N	302	-0-	-0-	-0-	302	2	N	-0-			-0-
01		496 N	265	-0-	-231	-0-	265	2	N	-0-			-0-
02		267 N	267	-0-	-0-	-0-	267	2	N	-0-			-0-
03		310 N	192	-0-	-118	-0-	192	2	N	-0-			-0-
04		270 N	-0-	-0-	-270	-0-			N	-0-			-0-
05		186 N	-0-	-0-	-186	-0-			N	-0-			-0-
-----													
MOORE, M. A.		WELL #:		16	RRCID ->	247943	COMPL. DATE	02/04/2009	TOTAL DEPTH	4800	PERF. 2951 -	3028	
12		868 N	779	-0-	-89	-0-	779	2	N	-0-			-0-
01		899 N	879	-0-	-20	-0-	879	2	N	-0-			-0-
02		784 N	663	-0-	-121	-0-	663	2	N	-0-			-0-
03		775 N	727	-0-	-48	-0-	727	2	N	-0-			-0-
04		840 N	-0-	-0-	-840	-0-			N	-0-			-0-
05		713 N	697	-0-	-16	-0-	697	2	N	-0-			-0-
-----													
WINSTON		WELL #:		44	RRCID ->	248633	COMPL. DATE	03/11/2009	TOTAL DEPTH	7380	PERF. 3036 -	3122	
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----													
MOORE, M. A.		WELL #:		3Y	RRCID ->	255570	COMPL. DATE	03/29/2010	TOTAL DEPTH	3204	PERF. 2926 -	3004	
12		4216 X	2881	-0-	-1335	-0-	2881	2	N	-0-			-0-
01		4216 X	3519	-0-	-697	-0-	3519	2	N	-0-			-0-
02		3808 X	2420	-0-	-1388	-0-	2420	2	N	-0-			-0-
03		3286 X	2975	-0-	-311	-0-	2975	2	N	-0-			-0-
04		3420 X	-0-	-0-	-3420	-0-			N	-0-			-0-
05		3534 X	1999	-0-	-1535	-0-	1999	2	N	-0-			-0-

NEWSOM (YATES)		//CONT.//		65370 800	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GAINES			
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.//		775854										
MOORE, M. A.		WELL #:		4Y	RRCID ->	255571	COMPL. DATE	03/29/2010	TOTAL DEPTH	3202	PERF. 2937 -	3017
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
12	1984 X	956	-0-	-1028	-0-	956	2		N	-0-		-0-
01	1984 X	978	-0-	-1006	-0-	978	2		N	-0-		-0-
02	1148 N	748	-0-	-400	-0-	748	2		N	-0-		-0-
03	961 N	538	-0-	-423	-0-	538	2		N	-0-		-0-
04	960 N	-0-	-0-	-960	-0-				N	-0-		-0-
05	837 N	1	-0-	-836	-0-	1	2		N	-0-		-0-
-----												
MOORE, M. A.		WELL #:		5Y	RRCID ->	255572	COMPL. DATE	03/15/2010	TOTAL DEPTH	3205	PERF. 2928 -	3006
12	372 N	271	-0-	-101	-0-	271	2		N	-0-		-0-
01	372 N	312	-0-	-60	-0-	312	2		N	-0-		-0-
02	280 N	273	-0-	-7	-0-	273	2		N	-0-		-0-
03	281 N	281	-0-	-0-	-0-	281	2		N	-0-		-0-
04	300 N	-0-	-0-	-300	-0-				N	-0-		-0-
05	310 N	-0-	-0-	-310	-0-				N	-0-		-0-
-----												
WOOD, L. R.		WELL #:		1Y	RRCID ->	255573	COMPL. DATE	03/15/2010	TOTAL DEPTH	3209	PERF. 2917 -	2996
12	744 N	107	-0-	-637	-0-	107	2		N	-0-		-0-
01	465 N	7	-0-	-458	-0-	7	2		N	-0-		-0-
02	392 N	-0-	-0-	-392	-0-				N	-0-		-0-
03	93 N	-0-	-0-	-93	-0-				N	-0-		-0-
04	7 N	-0-	-0-	-7	-0-				N	-0-		-0-
*05	675 N	675	-0-	-0-	-0-	675	2		N	-0-		-0-
-----												
MOORE, M. A.		WELL #:		2Y	RRCID ->	255772	COMPL. DATE	04/09/2010	TOTAL DEPTH	3202	PERF. 2918 -	2996
12	310 N	280	-0-	-30	-0-	280	2		N	-0-		-0-
01	311 N	311	-0-	-0-	-0-	311	2		N	-0-		-0-
02	252 N	243	-0-	-9	-0-	243	2		N	-0-		-0-
03	279 N	260	-0-	-19	-0-	260	2		N	-0-		-0-
04	300 N	-0-	-0-	-300	-0-				N	-0-		-0-
05	279 N	-0-	-0-	-279	-0-				N	-0-		-0-
-----												
MOORE, M. A.		WELL #:		1Y	RRCID ->	255773	COMPL. DATE	04/10/2010	TOTAL DEPTH	3205	PERF. 2920 -	2999
12	1874 N	1874	-0-	-0-	-0-	1874	2		N	-0-		-0-
01	2100 N	2100	-0-	-0-	-0-	2100	2		N	-0-		-0-
02	2352 N	1677	-0-	-675	-0-	1677	2		N	-0-		-0-
03	1981 N	1981	-0-	-0-	-0-	1981	2		N	-0-		-0-
04	2040 N	-0-	-0-	-2040	-0-				N	-0-		-0-
05	1736 N	1418	-0-	-318	-0-	1418	2		N	-0-		-0-
-----												
MOORE, M. A.		WELL #:		84	RRCID ->	256357	COMPL. DATE	02/03/2010	TOTAL DEPTH	7250	PERF. 2938 -	3016
12	996 N	996	-0-	-0-	-0-	996	2		N	-0-		-0-
01	688 N	688	-0-	-0-	-0-	688	2		N	-0-		-0-
02	1876 N	468	-0-	-1408	-0-	468	2		N	-0-		-0-
03	992 N	498	-0-	-494	-0-	498	2		N	-0-		-0-
04	660 N	-0-	-0-	-660	-0-				N	-0-		-0-
*05	423 N	423	-0-	-0-	-0-	423	2		N	-0-		-0-
-----												
ROBERTSON A		WELL #:		5	RRCID ->	264137	COMPL. DATE	09/06/2011	TOTAL DEPTH	4820	PERF. 2942 -	3015
12	158 N	158	-0-	-0-	-0-	158	2		N	-0-		-0-
01	173 N	173	-0-	-0-	-0-	173	2		N	-0-		-0-
02	128 N	128	-0-	-0-	-0-	128	2		N	-0-		-0-
03	127 N	127	-0-	-0-	-0-	127	2		N	-0-		-0-
04	30 N	-0-	-0-	-30	-0-				N	-0-		-0-
05	31 N	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-		-0-

PROVIDENCE (ATOKA)										73291 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: COTTLE			
CASE OIL										139105									
DAVIS-JONES										WELL #:	1	RRCID ->	075310	COMPL. DATE	04/05/1988	TOTAL DEPTH	6660	PERF.	6392 - 6421
M	ALLOW	CODE	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM							
0			PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE							
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-							
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-							
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-							
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-							
04	DELQ	PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-							
05	DELQ	PR	NO RPT	-0-	-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
12	1483	N	1483	-0-	-0-	-0-	1483	3	N	-0-		43							
01	1488	N	1398	-0-	-90	-0-	1398	3	N	-0-		43							
02	1232	N	1126	-0-	-106	-0-	1126	3	N	-0-		43							
03	1488	N	1209	-0-	-279	-0-	1209	3	N	-0-		43							
04	1350	N	839	-0-	-511	-0-	839	3	N	-0-		43							
*05	1429	N	1429	-0-	-0-	-0-	1429	3	N	-0-		43							

  

PPC OPERATING COMPANY LLC										631462		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: COTTLE			
MASTERTON RANCH										WELL #:	1	RRCID ->	060106	COMPL. DATE	07/24/1974	TOTAL DEPTH	6142	PERF.	N/A
12	394	N	394	-0-	-0-	-0-	54	1	Y	-0-		-0-							
01	292	N	292	-0-	-0-	-0-	46	1	Y	3	3 1	-0-							
							3	9											
02	157	N	157	-0-	-0-	-0-	24	1	Y	-0-		-0-							
03	403	N	219	-0-	-184	-0-	34	1	Y	-0-		-0-							
04	270	N	125	-0-	-145	-0-	26	1	Y	-0-		-0-							
05	186	N	100	-0-	-86	-0-	20	1	Y	-0-		-0-							

  

GIBSON, J. J. "34"										631462		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: COTTLE			
GIBSON, J. J. "34"										WELL #:	3	RRCID ->	060108	COMPL. DATE	06/18/1974	TOTAL DEPTH	6301	PERF.	N/A
12	990	N	990	-0-	-0-	-0-	231	1	Y	-0-		-0-							
01	715	N	715	-0-	-0-	-0-	206	1	Y	4	4 1	-0-							
							4	9											
02	911	N	911	-0-	-0-	-0-	233	1	Y	-0-		-0-							
03	1106	N	1106	-0-	-0-	-0-	262	1	Y	-0-		-0-							
04	560	N	560	-0-	-0-	-0-	190	1	Y	-0-		-0-							
05	1023	N	155	-0-	-868	-0-	49	1	Y	-0-		-0-							

  

MASTERTON RANCH 40										631462		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: COTTLE			
MASTERTON RANCH 40										WELL #:	1	RRCID ->	064050	COMPL. DATE	04/15/1974	TOTAL DEPTH	6150	PERF.	6081 - 6093
12	1860	N	1607	-0-	-253	-0-	374	1	Y	-0-		-0-							
01	1290	N	1290	-0-	-0-	-0-	353	1	Y	64	64 1	-0-							
							70	9											
02	1268	N	1268	-0-	-0-	-0-	326	1	Y	-0-		-0-							
03	1612	N	1284	-0-	-328	-0-	303	1	Y	-0-		-0-							
04	1260	N	1241	-0-	-19	-0-	421	1	Y	-0-		-0-							
05	1395	N	641	-0-	-754	-0-	203	1	Y	-0-		-0-							





PROVIDENCE (ATOKA)		//CONT.//		73291 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: COTTLE			
PCC OPERATING COMPANY LLC		//CONT.//		631462									
MASTERTSON RANCH 41		WELL #:		8A	RRCID ->	206141	COMPL. DATE	02/25/2005	TOTAL DEPTH	6140	PERF.	6012 - 6029	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
12	172 N	172	-0-	-0-	-0-	40	1	132	3	Y	-0-		-0-
01	155 N	106	-0-	-49	-0-	29	1	68	3	Y	8	8 1	-0-
						9	9						
02	56 N	48	-0-	-8	-0-	13	1	35	3	Y	-0-		-0-
03	155 N	110	-0-	-45	-0-	26	1	84	3	Y	-0-		-0-
04	90 N	7	-0-	-83	-0-	3	1	4	3	Y	-0-		-0-
*05	79 N	79	-0-	-0-	-0-	26	1	53	3	Y	-0-		-0-

PRUDENCE (ATOKA)		73303 333		NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: KING				
OASIS OPERATING, INC.		617470											
RATLIFF		WELL #:		1	RRCID ->	251233	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	6242	PERF.	6144 - 6157	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
12	7902 X	7902	-0-	-0-	-0-	7902	2			N	-0-		94
01	4894 X	4894	-0-	-0-	-0-	4894	2			N	-0-		94
02	4221 X	4221	-0-	-0-	-0-	4221	2			N	-0-		94
03	2976 X	20	-0-	-2956	-0-	20	2			N	-0-		94
04	2880 X	4	-0-	-2876	-0-	4	2			N	-0-		94
05	2976 X	-0-	-0-	-2976	-0-					N	-0-		94

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	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
12	169 N	169	-0-	-0-	-0-	46	1	123	3	Y	-0-		132
01	124 N	119	-0-	-5	-0-	32	1	87	3	Y	-0-		132
02	135 N	135	-0-	-0-	-0-	37	1	98	3	Y	-0-		132
03	155 N	152	-0-	-3	-0-	47	1	105	3	Y	-0-		132
04	189 N	189	-0-	-0-	-0-	71	1	118	3	Y	-0-		132
05	155 N	128	-0-	-27	-0-	58	1	70	3	Y	-0-		132

HADDAD-RATLIFF		WELL #:		1	RRCID ->	075492	COMPL. DATE	10/22/1975	TOTAL DEPTH	6206	PERF.	N/A	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
12	434 N	97	-0-	-337	-0-	27	1	70	3	Y	-0-		17
01	388 N	388	-0-	-0-	-0-	106	1	282	3	Y	-0-		17
02	448 N	320	-0-	-128	-0-	88	1	232	3	Y	-0-		17
03	167 N	167	-0-	-0-	-0-	52	1	115	3	Y	-0-		17
04	390 N	152	-0-	-238	-0-	57	1	95	3	Y	-0-		17
05	341 N	90	-0-	-251	-0-	42	1	48	3	Y	-0-		17

MASTERTSON, FLOYCE		WELL #:		2	RRCID ->	077338	COMPL. DATE	05/13/1976	TOTAL DEPTH	6256	PERF.	N/A	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
12	4327 X	4327	-0-	-0-	-0-	1159	1	3168	3	Y	-0-		17
01	4546 X	4546	-0-	-0-	-0-	1252	1	3294	3	Y	-0-		17
02	4378 X	4378	-0-	-0-	-0-	1188	1	3190	3	Y	-0-		17
03	3410 X	3282	-0-	-128	-0-	1029	1	2253	3	Y	-0-		17
04	3300 X	3067	-0-	-233	-0-	1166	1	1901	3	Y	-0-		17
05	4836 X	2072	-0-	-2764	-0-	943	1	1129	3	Y	-0-		17

PRUDENCE (ATOKA)		//CONT.//		73303 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: KING			
SOUTHWEST ROYALTIES, INC.				806470								
TAYLOR		WELL #:		1	RRCID ->	167360	COMPL. DATE	01/01/1998	TOTAL DEPTH	6240	PERF.	6136 - 6154
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
12		1426 N	1203	-0-	-223	-0-	1203	2	N	-0-		-0-
01		1361 N	1361	-0-	-0-	-0-	1361	2	N	-0-		-0-
02		1629 N	1629	-0-	-0-	-0-	1629	2	N	-0-		-0-
03		1925 N	1925	-0-	-0-	-0-	1925	2	N	-0-		-0-
04		1320 N	600	-0-	-720	-0-	600	2	N	-0-		-0-
05		1798 N	-0-	-0-	-1798	-0-			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
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
12		95 N	95	-0-	-0-	-0-	95	1	N	-0-		49
01		93 N	-0-	-0-	-93	-0-			N	135	184 1	-0-
02		84 N	-0-	-0-	-84	-0-			N	-0-		-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

MASTERTSON PN		WELL #:		6	RRCID ->	257400	COMPL. DATE	09/16/2008	TOTAL DEPTH	4609	PERF.	3925 - 4290
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
12		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05		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)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
12		2883 X	2854	-0-	-29	-0-	148	1	Y	35	21 1	58
							39	9				
01		2883 X	2779	-0-	-104	-0-	140	1	Y	30	31 1	57
							33	9				
02		2604 X	2563	-0-	-41	-0-	134	1	Y	31	33 1	55
							34	9				
03		2883 X	2472	-0-	-411	-0-	134	1	Y	29	45 1	39
							32	9				
04		2790 X	2667	-0-	-123	-0-	146	1	Y	28	22 1	45
							31	9				
05		2852 X	2702	-0-	-150	-0-	139	1	Y	31	21 1	55
							34	9				

WINDFOHR, A.B. 10		WELL #:		2	RRCID ->	155056	COMPL. DATE	06/30/1995	TOTAL DEPTH	7980	PERF.	7306 - 7727
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
12		558 N	454	-0-	-104	-0-	24	1	Y	6	4 1	9
							7	9				
01		496 N	351	-0-	-145	-0-	18	1	Y	4	5 1	8
							4	9				
02		495 N	495	-0-	-0-	-0-	26	1	Y	6	5 1	9
							7	9				
03		465 N	382	-0-	-83	-0-	21	1	Y	5	8 1	6
							6	9				
04		496 N	496	-0-	-0-	-0-	27	1	Y	5	3 1	8
							6	9				
05		527 N	495	-0-	-32	-0-	25	1	Y	6	4 1	10
							7	9				

RHOMBOCHASM (BEND CONGLOMERATE) //CONT.// 76251 025 NON-ASSOCIATED CAPACITY														CNTY: COTTLE									
BURNETT OIL CO., INC. //CONT.// 110016																							
WINDFOHR, A.B. 10														WELL #: 3		RRCID -> 156466		COMPL. DATE 11/13/1995		TOTAL DEPTH 8330		PERF. 7486 - 8017	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM										
			PROD	LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE										
12		1046 N	1046	-0-	-0-	-0-	54	1	Y	13	8	1	21										
							14	9															
01		1158 N	1158	-0-	-0-	-0-	58	1	Y	14	12	1	23										
							15	9															
02		992 N	992	-0-	-0-	-0-	52	1	Y	11	13	1	21										
							12	9															
03		1202 N	1202	-0-	-0-	-0-	65	1	Y	14	17	1	18										
							15	9															
04		1098 N	1098	-0-	-0-	-0-	60	1	Y	11	10	1	19										
							12	9															
*05		1133 N	1133	-0-	-0-	-0-	58	1	Y	13	9	1	23										
							14	9															
WINDFOHR, A.B. 10														WELL #: 5		RRCID -> 159160		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 8450		PERF. 7520 - 8046	
12		1141 N	1141	-0-	-0-	-0-	59	1	Y	13	9	1	24										
							14	9															
01		806 N	496	-0-	-310	-0-	25	1	Y	6	13	1	17										
							7	9															
02		1288 N	718	-0-	-570	-0-	38	1	Y	8	9	1	16										
							9	9															
03		1147 N	818	-0-	-329	-0-	44	1	Y	10	13	1	13										
							11	9															
04		621 N	621	-0-	-0-	-0-	34	1	Y	6	7	1	12										
							7	9															
05		806 N	634	-0-	-172	-0-	33	1	Y	7	6	1	13										
							8	9															
WINDFOHR, A.B. 10														WELL #: 6		RRCID -> 160566		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 8400		PERF. 7496 - 7616	
12		476 N	476	-0-	-0-	-0-	25	1	Y	7	4	1	10										
							8	9															
01		606 N	606	-0-	-0-	-0-	31	1	Y	6	5	1	11										
							7	9															
02		655 N	655	-0-	-0-	-0-	34	1	Y	8	6	1	13										
							9	9															
03		498 N	498	-0-	-0-	-0-	27	1	Y	5	10	1	8										
							6	9															
04		500 N	500	-0-	-0-	-0-	27	1	Y	6	5	1	9										
							7	9															
*05		430 N	430	-0-	-0-	-0-	22	1	Y	4	4	1	9										
							4	9															
WINDFOHR, A.B. 10														WELL #: 7		RRCID -> 160568		COMPL. DATE 10/25/1996		TOTAL DEPTH 8820		PERF. 7982 - 8179	
12		4836 X	4438	-0-	-398	-0-	231	1	Y	55	34	1	92										
							61	9															
01		4836 X	4458	-0-	-378	-0-	225	1	Y	49	50	1	91										
							54	9															
02		4368 X	4061	-0-	-307	-0-	213	1	Y	48	52	1	87										
							53	9															
03		4836 X	4161	-0-	-675	-0-	225	1	Y	49	71	1	65										
							54	9															
04		4620 X	4558	-0-	-62	-0-	249	1	Y	48	37	1	76										
							53	9															
*05		4936 X	4936	-0-	-0-	-0-	254	1	Y	60	36	1	100										
							66	9															



RHOMBOCHASM (BEND CONGLOMERATE) //CONT.// 76251 025		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: COTTLE										
BURNETT OIL CO., INC. //CONT.// 110016																
WINDFOHR, A.B. 10		WELL #: 17		RRCID -> 173615		COMPL. DATE 06/29/1999		TOTAL DEPTH 7850		PERF. 7543 - 7643						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
WINDFOHR, A.B. 10		WELL #: 20		RRCID -> 179194		COMPL. DATE 09/20/2000		TOTAL DEPTH 7900		PERF. 7390 - 7704						
12	937 N	937	-0-	-0-	-0-	49	1	875	2	Y	12	9	1			21
						13	9									
01	1333 N	1333	-0-	-0-	-0-	67	1	1251	2	Y	14	11	1			24
						15	9									
02	1025 N	1025	-0-	-0-	-0-	54	1	957	2	Y	13	14	1			23
						14	9									
03	991 N	991	-0-	-0-	-0-	54	1	925	2	Y	11	18	1			16
						12	9									
04	862 N	862	-0-	-0-	-0-	47	1	805	2	Y	9	9	1			16
						10	9									
05	1147 N	1025	-0-	-122	-0-	53	1	959	2	Y	12	7	1			21
						13	9									
WINDFOHR, A.B. 10		WELL #: 21		RRCID -> 180372		COMPL. DATE 11/17/2000		TOTAL DEPTH 8170		PERF. 7410 - 7934						
12	2325 N	2143	-0-	-182	-0-	111	1	2003	2	Y	26	16	1			44
						29	9									
01	2108 N	2104	-0-	-4	-0-	106	1	1973	2	Y	23	24	1			43
						25	9									
02	2072 N	1792	-0-	-280	-0-	94	1	1674	2	Y	22	25	1			40
						24	9									
03	2139 N	1892	-0-	-247	-0-	102	1	1766	2	Y	22	32	1			30
						24	9									
04	2040 N	2006	-0-	-34	-0-	110	1	1873	2	Y	21	17	1			34
						23	9									
*05	2265 N	2265	-0-	-0-	-0-	116	1	2118	2	Y	28	16	1			46
						31	9									
WINDFOHR, A.B. 10		WELL #: 22		RRCID -> 183927		COMPL. DATE 06/12/2001		TOTAL DEPTH 7770		PERF. 7358 - 7568						
12	1939 N	1939	-0-	-0-	-0-	101	1	1812	2	Y	24	14	1			39
						26	9									
01	1805 N	1805	-0-	-0-	-0-	91	1	1692	2	Y	20	21	1			38
						22	9									
02	1081 N	1081	-0-	-0-	-0-	57	1	1010	2	Y	13	22	1			29
						14	9									
03	1467 N	1467	-0-	-0-	-0-	79	1	1368	2	Y	18	24	1			23
						20	9									
04	1632 N	1632	-0-	-0-	-0-	89	1	1524	2	Y	17	13	1			27
						19	9									
*05	1513 N	1513	-0-	-0-	-0-	78	1	1416	2	Y	17	13	1			31
						19	9									
WINDFOHR, A.B. 10		WELL #: 24		RRCID -> 184505		COMPL. DATE 06/30/2001		TOTAL DEPTH 8730		PERF. 7664 - 8104						
12	682 N	-0-	-0-	-682	-0-					Y	-0-					1
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1

RHOMBOCHASM (BEND CONGLOMERATE) //CONT.// 76251 025 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COTTLE															
BURNETT OIL CO., INC. //CONT.// 110016															
WINDFOHR, A.B. 10 WELL #: 25 RRCID -> 188742 COMPL. DATE 02/22/2002 TOTAL DEPTH 7960 PERF. 7236 - 7724															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE			
12		4247 X	4160	-0-	-87	-0-	216	1	3888	2	Y	51	28	1	81
							56	9							
01		4247 X	3604	-0-	-643	-0-	182	1	3378	2	Y	40	44	1	77
							44	9							
02		3836 X	3728	-0-	-108	-0-	195	1	3485	2	Y	44	44	1	77
							48	9							
03		4154 X	3147	-0-	-1007	-0-	170	1	2936	2	Y	37	63	1	51
							41	9							
04		4020 X	3991	-0-	-29	-0-	218	1	3727	2	Y	42	29	1	64
							46	9							
05		4154 X	3762	-0-	-392	-0-	193	1	3522	2	Y	43	30	1	77
							47	9							
WINDFOHR, A.B. 10 WELL #: 23 RRCID -> 189173 COMPL. DATE 02/16/2002 TOTAL DEPTH 8510 PERF. 7524 - 8038															
12		930 N	930	-0-	-0-	-0-	48	1	869	2	Y	12	8	1	20
							13	9							
01		1023 N	935	-0-	-88	-0-	47	1	877	2	Y	10	11	1	19
							11	9							
02		980 N	733	-0-	-247	-0-	38	1	685	2	Y	9	11	1	17
							10	9							
03		930 N	857	-0-	-73	-0-	46	1	800	2	Y	10	14	1	13
							11	9							
04		1083 N	1083	-0-	-0-	-0-	59	1	1012	2	Y	11	7	1	17
							12	9							
*05		922 N	922	-0-	-0-	-0-	47	1	864	2	Y	10	8	1	19
							11	9							
WINDFOHR, A.B. 10 WELL #: 26 RRCID -> 190104 COMPL. DATE 06/07/2002 TOTAL DEPTH 7951 PERF. 7318 - 7646															
12		2303 N	2303	-0-	-0-	-0-	120	1	2151	2	Y	29	16	1	46
							32	9							
01		1978 N	1978	-0-	-0-	-0-	100	1	1854	2	Y	22	25	1	43
							24	9							
02		2100 N	1749	-0-	-351	-0-	92	1	1635	2	Y	20	24	1	39
							22	9							
03		2294 N	1714	-0-	-580	-0-	93	1	1599	2	Y	20	32	1	27
							22	9							
04		2118 N	2118	-0-	-0-	-0-	116	1	1978	2	Y	22	15	1	34
							24	9							
05		2294 X	1933	-0-	-361	-0-	99	1	1810	2	Y	22	16	1	40
							24	9							
WINDFOHR, A. B. 10 WELL #: 33 RRCID -> 195803 COMPL. DATE 05/12/2003 TOTAL DEPTH 8070 PERF. 7374 - 7780															
12		2320 N	2320	-0-	-0-	-0-	121	1	2167	2	Y	29	16	1	46
							32	9							
01		2038 N	2038	-0-	-0-	-0-	103	1	1911	2	Y	22	25	1	43
							24	9							
02		2044 N	1795	-0-	-249	-0-	94	1	1677	2	Y	22	25	1	40
							24	9							
03		2294 N	1723	-0-	-571	-0-	93	1	1608	2	Y	20	32	1	28
							22	9							
04		2103 N	2103	-0-	-0-	-0-	115	1	1964	2	Y	22	16	1	34
							24	9							
*05		2024 N	2024	-0-	-0-	-0-	104	1	1895	2	Y	23	16	1	41
							25	9							





-----  
 RHOMBOCHASM (BEND CONGLOMERATE) //CONT.// 76251 025 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COTTLE  
 BURNETT OIL CO., INC. //CONT.// 110016  
 WINDFOHR, A. B. 10 WELL #: 13 RRCID -> 219901 COMPL. DATE 06/29/2006 TOTAL DEPTH 9236 PERF. 7796 - 8216  
 -----

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
12	3873 X	3873	-0-	-0-	-0-	201	1	3619	2	Y	48	28 1	78
						53	9						
01	4104 X	4104	-0-	-0-	-0-	207	1	3847	2	Y	45	42 1	81
						50	9						
02	3484 X	3484	-0-	-0-	-0-	182	1	3257	2	Y	41	46 1	76
						45	9						
03	3586 X	3586	-0-	-0-	-0-	194	1	3346	2	Y	42	62 1	56
						46	9						
04	4026 X	4026	-0-	-0-	-0-	220	1	3759	2	Y	43	32 1	67
						47	9						
05	4092 X	3547	-0-	-545	-0-	183	1	3323	2	Y	37	31 1	73
						41	9						

-----  
 WINDFOHR, A. B. 10 WELL #: 37 RRCID -> 224008 COMPL. DATE 09/21/2006 TOTAL DEPTH 9725 PERF. 7747 - 8684  
 -----

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-

-----  
 WINDFOHR, A. B. 10 WELL #: 36 RRCID -> 224122 COMPL. DATE 08/24/2006 TOTAL DEPTH 9420 PERF. 8286 - 8348  
 -----

12	1107 N	1107	-0-	-0-	-0-	58	1	1035	2	Y	13	5 1	19
						14	9						
01	744 N	682	-0-	-62	-0-	34	1	639	2	Y	8	11 1	16
						9	9						
02	872 N	872	-0-	-0-	-0-	46	1	815	2	Y	10	9 1	17
						11	9						
03	1116 N	700	-0-	-416	-0-	38	1	653	2	Y	8	14 1	11
						9	9						
04	739 N	739	-0-	-0-	-0-	40	1	690	2	Y	8	6 1	13
						9	9						
*05	767 N	767	-0-	-0-	-0-	39	1	718	2	Y	9	6 1	16
						10	9						

-----  
 WINDFOHR, A. B. 10 WELL #: 42 RRCID -> 229197 COMPL. DATE 06/08/2007 TOTAL DEPTH 8222 PERF. 7535 - 7597  
 -----

12	1705 X	1632	-0-	-73	-0-	85	1	1525	2	Y	20	13 1	34
						22	9						
01	1705 X	1095	-0-	-610	-0-	55	1	1026	2	Y	13	19 1	28
						14	9						
02	1708 X	963	-0-	-745	-0-	50	1	901	2	Y	11	16 1	23
						12	9						
03	1891 X	998	-0-	-893	-0-	54	1	931	2	Y	12	19 1	16
						13	9						
04	1830 X	1202	-0-	-628	-0-	66	1	1122	2	Y	13	9 1	20
						14	9						
05	1054 N	1044	-0-	-10	-0-	54	1	979	2	Y	10	9 1	21
						11	9						

RHOMBOCHASM (BEND CONGLOMERATE) //CONT.// 76251 025 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COTTLE													
BURNETT OIL CO., INC. //CONT.// 110016													
WINDFOHR, A. B. 10 WELL #: 38 RRCID -> 230393 COMPL. DATE 04/06/2007 TOTAL DEPTH 8930 PERF. 7930 - 8360													
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE		
12	6324 X	5542	-0-	-782	-0-	288 1	5178 2	Y	69	40 1	112		
01	6293 X	5135	-0-	-1158	-0-	76 9	4813 2	Y	57	61 1	108		
02	5152 X	3622	-0-	-1530	-0-	259 1	3386 2	Y	42	61 1	89		
03	5704 X	4156	-0-	-1548	-0-	63 9	3876 2	Y	50	73 1	66		
04	5520 X	4401	-0-	-1119	-0-	190 1	4109 2	Y	46	37 1	75		
05	4805 X	4432	-0-	-373	-0-	46 9	4149 2	Y	50	35 1	90		
						228 1							
						55 9							
GUNN OIL COMPANY 339493													
RUSSELL WELL #: 1 RRCID -> 161922 COMPL. DATE 02/05/1997 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8346 - 8980													
12	3472 X	2800	-0-	-672	-0-	23 1	2723 2	N	49	194 1	35		
01	3472 X	1564	-0-	-1908	-0-	54 9	1343 2	N	184	192 1	27		
02	3161 X	3161	-0-	-0-	-0-	19 1	3006 2	N	120		147		
03	3162 X	2034	-0-	-1128	-0-	202 9	1924 2	N	71	191 1	27		
04	3617 X	3617	-0-	-0-	-0-	23 1	3376 2	N	193		220		
05	3503 X	2499	-0-	-1004	-0-	132 9			-0-		220		
						32 1							
						78 9							
						29 1							
						212 9							
						2499 2							
RUSSELL WELL #: 3 RRCID -> 183709 COMPL. DATE 05/07/2001 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 7726 - 8356													
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
BROTHERS WELL #: 5 RRCID -> 197498 COMPL. DATE 05/30/2003 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 7812 - 8436													
12	2759 N	2434	-0-	-325	-0-	61 1	2373 2	N	-0-		29		
01	2573 N	1891	-0-	-682	-0-	27 1	1864 2	N	-0-		29		
02	1932 N	1735	-0-	-197	-0-	40 1	1695 2	N	-0-		29		
03	2784 N	2784	-0-	-0-	-0-	65 1	2503 2	N	196	195 1	30		
04	2363 N	2363	-0-	-0-	-0-	216 9			-0-		30		
*05	2623 N	2623	-0-	-0-	-0-	63 1	2300 2	N	-0-		30		
						2623 2			-0-		30		
SOJOURNER DRILLING CORPORATION 800750													
FOX WELL #: 1 RRCID -> 194005 COMPL. DATE 03/25/2002 TOTAL DEPTH 8189 PERF. 7968 - 7932													
12	985 X	985	-0-	-0-	-0-	985 2		N	-0-		142		
01	1178 X	858	-0-	-320	-0-	858 2		N	-0-		142		
02	1064 X	350	-0-	-714	-0-	350 2		N	-0-		142		
03	1178 X	3	-0-	-1175	-0-	3 2		N	-0-		142		
04	1110 X	1	-0-	-1109	-0-	1 2		N	-0-		142		
05	992 X	-0-	-0-	-992	-0-			N	-0-		142		

RILEY, NORTH (YATES)																
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P.																
DOSS-YATES																
76707 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GAINES																
147862																
WELL #: 1 RRCID -> 174841 COMPL. DATE 08/19/2000 TOTAL DEPTH 3149 PERF. 2544 - 3061																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
12		1829 N	684	-0-	-1145	-0-	684	2			N	-0-				-0-
01		1147 N	599	-0-	-548	-0-	599	2			N	-0-				-0-
02		952 N	707	-0-	-245	-0-	707	2			N	-0-				-0-
03		682 N	635	-0-	-47	-0-	635	2			N	-0-				-0-
04		1062 N	1062	-0-	-0-	-0-	1062	2			N	-0-				-0-
05		775 N	498	-0-	-277	-0-	498	2			N	-0-				-0-
-----																
DOSS YATES 365																
WELL #: 1 RRCID -> 184081 COMPL. DATE 05/22/2001 TOTAL DEPTH 3250 PERF. 3112 - 3148																
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				49
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				49
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				49
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				49
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				49
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				49
-----																
DOSS YATES 395																
WELL #: 1 RRCID -> 184247 COMPL. DATE 04/06/2001 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 3094 - 3129																
12		3193 X	3153	-0-	-40	-0-	3153	2			N	-0-				87
01		3193 X	2699	-0-	-494	-0-	2699	2			N	-0-				87
02		2240 X	1899	-0-	-341	-0-	1899	2			N	-0-				87
03		3162 X	2309	-0-	-853	-0-	2309	2			N	-0-				87
04		3060 X	1207	-0-	-1853	-0-	1207	2			N	-0-				87
05		2666 X	1307	-0-	-1359	-0-	1307	2			N	-0-				87
-----																
DOSS YATES 395																
WELL #: 2 RRCID -> 188411 COMPL. DATE 02/06/2002 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 3094 - 3133																
12		680 N	680	-0-	-0-	-0-	680	2			N	-0-				88
01		1504 N	1504	-0-	-0-	-0-	1504	2			N	-0-				88
02		1217 N	1217	-0-	-0-	-0-	1217	2			N	-0-				88
03		1383 N	1383	-0-	-0-	-0-	1383	2			N	-0-				88
04		540 N	540	-0-	-0-	-0-	540	2			N	-0-				88
*05		685 N	685	-0-	-0-	-0-	685	2			N	-0-				88
-----																
DOSS YATES 365																
WELL #: 2 RRCID -> 191006 COMPL. DATE 08/22/2002 TOTAL DEPTH 3300 PERF. 3094 - 3134																
12		4092 X	2960	-0-	-1132	-0-	2960	2			N	-0-				44
01		4092 X	3689	-0-	-403	-0-	3689	2			N	-0-				44
02		2576 X	2273	-0-	-303	-0-	2273	2			N	-0-				44
03		2945 X	2187	-0-	-758	-0-	2187	2			N	-0-				44
04		3390 X	1306	-0-	-2084	-0-	1306	2			N	-0-				44
05		3689 X	1486	-0-	-2203	-0-	1486	2			N	-0-				44
-----																
SPARKS YATES 396																
WELL #: 1 RRCID -> 203710 COMPL. DATE 12/05/2003 TOTAL DEPTH 3353 PERF. 3144 - 3262																
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05		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																
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				20
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				20
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				20
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				20
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				20
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				20

RILEY, NORTH (YATES)		//CONT.// 76707 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GAINES				
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P.		//CONT.// 147862										
NORTH RILEY YATES "361"		WELL #: 1		RRCID -> 207565		COMPL. DATE 02/17/2005		TOTAL DEPTH 3350 PERF. 3064 - 3120				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
12	527 N	203	-0-	-324	-0-	203 2		N	-0-			93
01	403 N	42	-0-	-361	-0-	42 2		N	-0-			93
02	280 N	61	-0-	-219	-0-	61 2		N	-0-			93
03	217 N	-0-	-0-	-217	-0-			N	-0-			93
04	1711 N	1711	-0-	-0-	-0-	1711 2		N	-0-			93
*05	66 N	66	-0-	-0-	-0-	66 2		N	-0-			93

NORTH RILEY YATES "365"		WELL #: 3		RRCID -> 208165		COMPL. DATE 02/11/2005		TOTAL DEPTH 3369 PERF. 2952 - 3166				
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	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				
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			16
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			16
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			16
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			16
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			16
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			16

CITATION OIL & GAS CORP.		154235		RRCID -> 202712		COMPL. DATE 09/16/2003		TOTAL DEPTH 4769 PERF. 2874 - 3006				
DOSS, M. S.		WELL #: 4										
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

HUMBLE-SHELL FEE		WELL #: 3		RRCID -> 224213		COMPL. DATE 09/20/2006		TOTAL DEPTH 4800 PERF. 2855 - 3087				
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

LYNK OPERATING CO., INC.		516255		RRCID -> 225376		COMPL. DATE 08/29/2007		TOTAL DEPTH 3306 PERF. 3084 - 3118				
N. JENKINS "363"		WELL #: 2										
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

RILEY, NORTH (YATES)		//CONT.// 76707 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GAINES								
LYNX OPERATING CO., INC.		//CONT.// 516255														
N. JENKINS "363"		WELL #: 1		RRCID -> 225378		COMPL. DATE 09/28/2007		TOTAL DEPTH 3425 PERF. 3052 - 3066								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
-----																
N. JENKINS "363"		WELL #: 6		RRCID -> 225379		COMPL. DATE 09/03/2007		TOTAL DEPTH 3310 PERF. 3065 - 3098								
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	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								
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	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								
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	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								
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	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								
12	1227 N	1227	-0-	-0-	-0-	1227	3			Y	-0-					15
01	1240 N	1172	-0-	-68	-0-	1172	3			Y	-0-	15	1			-0-
02	1181 N	1181	-0-	-0-	-0-	1181	3			Y	-0-					-0-
03	1825 N	1825	-0-	-0-	-0-	1825	3			Y	-0-					-0-
04	1964 N	1964	-0-	-0-	-0-	1964	3			Y	-0-					-0-
*05	1407 N	1407	-0-	-0-	-0-	1407	3			Y	-0-					-0-
-----																
N. JENKINS "363"		WELL #: 5		RRCID -> 225666		COMPL. DATE 08/31/2007		TOTAL DEPTH 3310 PERF. 3075 - 3108								
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

RILEY, NORTH (YATES)		//CONT.//		76707 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: GAINES						
LYNX OPERATING CO., INC.		//CONT.//		516255											
N. JENKINS "10"		WELL #:		2	RRCID ->	225667	COMPL. DATE	08/16/2007	TOTAL DEPTH	3310	PERF.	3065 - 3098			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
12	620 N	536	-0-	-84	-0-	536	3			Y	-0-				28
01	589 N	345	-0-	-244	-0-	345	3			Y	-0-	28	1		-0-
02	504 N	503	-0-	-1	-0-	503	3			Y	-0-				-0-
03	539 N	539	-0-	-0-	-0-	539	3			Y	-0-				-0-
04	508 N	508	-0-	-0-	-0-	508	3			Y	-0-				-0-
*05	408 N	408	-0-	-0-	-0-	408	3			Y	-0-				-0-

N. JENKINS "398"		WELL #:		1	RRCID ->	225725	COMPL. DATE	08/17/2007	TOTAL DEPTH	3313	PERF.	3052 - 3087			
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				55
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	55	1		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

SEABOARD OPERATING CO.		760960		CONDOR J		WELL #:		1	RRCID ->	226031	COMPL. DATE	07/20/2007	TOTAL DEPTH	3330	PERF.	3078 - 3112
12	159 N	159	-0-	-0-	-0-	159	2			N	-0-					-0-
01	224 N	224	-0-	-0-	-0-	224	2			N	-0-					-0-
02	196 N	141	-0-	-55	-0-	141	2			N	-0-					-0-
03	155 N	134	-0-	-21	-0-	134	2			N	-0-					-0-
04	210 N	63	-0-	-147	-0-	63	2			N	-0-					-0-
*05	155 N	79	-0-	-76	-0-	79	2			N	-0-					-0-

RITZ (SAN ANDRES)		76979 375		TAMARACK PETROLEUM COMPANY, INC.		CHILDREN'S HOME		WELL #:		1	RRCID ->	205850	COMPL. DATE	03/31/2004	TOTAL DEPTH	9400	PERF.	5253 - 5545
12	2790 N	2325	-0-	-465	-0-	30	1	2295	3	N	-0-							-0-
01	2480 N	2342	-0-	-138	-0-	30	1	2312	3	N	-0-							-0-
02	2408 N	2221	-0-	-187	-0-	30	1	2191	3	N	-0-							-0-
03	2593 N	2593	-0-	-0-	-0-	30	1	2563	3	N	-0-							-0-
04	2280 N	1710	-0-	-570	-0-	1710	3			N	-0-							-0-
*05	2513 N	2513	-0-	-0-	-0-	2513	3			N	-0-							-0-

SEMINOLE (YATES)		82225 852		HESS SEMINOLE ASSETS LLC		MANN GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	020764	COMPL. DATE	05/22/2001	TOTAL DEPTH	6535	PERF.	3110 - 3298
12	682 N	667	-0-	-15	-0-	667	2			N	-0-							-0-
01	740 N	740	-0-	-0-	-0-	740	2			N	-0-							-0-
02	687 N	687	-0-	-0-	-0-	687	2			N	-0-							-0-
03	682 N	669	-0-	-13	-0-	669	2			N	-0-							-0-
04	720 N	365	-0-	-355	-0-	365	2			N	-0-							-0-
*05	3100 N	3349	-0-	249	249	3349	2			N	-0-							-0-

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

SEMINOLE (YATES)		//CONT.//		82225 852	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: GAINES							
HESS SEMINOLE ASSETS LLC		//CONT.//		381674											
GIBBS, KATIE S. /80		WELL #:		2BH	RRCID ->	020768	COMPL. DATE	07/27/1940	TOTAL DEPTH	5350	PERF.	3191 - 3240			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	SI MULT	-0-	-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			
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
GIBBS GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	033632	COMPL. DATE	07/21/1964	TOTAL DEPTH	3352	PERF.	3191 - 3271			
12	2139 N	1714	-0-	-425	-0-	1714	2				N	-0-			-0-
01	1886 N	1886	-0-	-0-	-0-	1886	2				N	-0-			-0-
02	1957 N	1957	-0-	-0-	-0-	1957	2				N	-0-			-0-
03	2038 N	2038	-0-	-0-	-0-	2038	2				N	-0-			-0-
04	1830 N	1657	-0-	-173	-0-	1657	2				N	-0-			-0-
05	2170 N	1582	-0-	-588	-0-	1582	2				N	-0-			-0-
RILEY, T. S., -B- GAS UNIT		WELL #:		9	RRCID ->	034936	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	6565	PERF.	3168 - 3262			
12	1426 N	1360	-0-	-66	-0-	1360	2				N	-0-			-0-
01	1333 N	1280	-0-	-53	-0-	1280	2				N	-0-			-0-
02	1198 N	1198	-0-	-0-	-0-	1198	2				N	-0-			-0-
03	1364 N	1315	-0-	-49	-0-	1315	2				N	-0-			-0-
04	1250 N	1250	-0-	-0-	-0-	1250	2				N	-0-			-0-
05	1333 N	1252	-0-	-81	-0-	1252	2				N	-0-			-0-
TIPPIT GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	037056	COMPL. DATE	04/23/2003	TOTAL DEPTH	3350	PERF.	3194 - 3315			
12	9114 X	5753	-0-	-3361	-0-	5753	2				N	-0-			-0-
01	9114 X	5338	-0-	-3776	-0-	5338	2				N	-0-			-0-
02	5516 X	4949	-0-	-567	-0-	4949	2				N	-0-			-0-
03	6107 X	5588	-0-	-519	-0-	5588	2				N	-0-			-0-
04	5910 X	3706	-0-	-2204	-0-	3706	2				N	-0-			-0-
05	5766 X	5229	-0-	-537	-0-	5229	2				N	-0-			-0-
TURLIN, WALTER		WELL #:		17	RRCID ->	041970	COMPL. DATE	05/12/2003	TOTAL DEPTH	3380	PERF.	3245 - 3380			
12	2987 X	2987	-0-	-0-	-0-	2987	2				N	-0-			-0-
01	2945 X	2941	-0-	-4	-0-	2941	2				N	-0-			-0-
02	2746 X	2746	-0-	-0-	-0-	2746	2				N	-0-			-0-
03	2945 X	2906	-0-	-39	-0-	2906	2				N	-0-			-0-
04	2850 X	2644	-0-	-206	-0-	2644	2				N	-0-			-0-
05	2945 X	2624	-0-	-321	-0-	2624	2				N	-0-			-0-
BLAKEMORE GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	173447	COMPL. DATE	04/12/1999	TOTAL DEPTH	3348	PERF.	3210 - 3278			
12	1426 N	1296	-0-	-130	-0-	1296	2				N	-0-			-0-
01	1260 N	1260	-0-	-0-	-0-	1260	2				N	-0-			-0-
02	1204 N	1020	-0-	-184	-0-	1020	2				N	-0-			-0-
03	1509 N	1509	-0-	-0-	-0-	1509	2				N	-0-			-0-
04	1270 N	1270	-0-	-0-	-0-	1270	2				N	-0-			-0-
*05	1227 N	1227	-0-	-0-	-0-	1227	2				N	-0-			-0-

SEMINOLE (YATES)		//CONT.// 82225 852		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GAINES			
HESS SEMINOLE ASSETS LLC		//CONT.// 381674									
MATTHEWS "A" GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 184823		COMPL. DATE 07/31/2001		TOTAL DEPTH 3472 PERF. 3199 - 3329			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
12	3034 X	3034	-0-	-0-	-0-		3034	2			-0-
01	2883 X	2517	-0-	-366	-0-		2517	2			-0-
02	2604 X	2249	-0-	-355	-0-		2249	2			-0-
03	3715 X	3715	-0-	-0-	-0-		3715	2			-0-
04	3366 X	3366	-0-	-0-	-0-		3366	2			-0-
*05	3431 X	3431	-0-	-0-	-0-		3431	2			-0-
-----											
S. F. MANN GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 184824		COMPL. DATE 07/03/2001		TOTAL DEPTH 3400 PERF. 3065 - 3198			
12	1023 N	947	-0-	-76	-0-		947	2			-0-
01	1023 N	989	-0-	-34	-0-		989	2			-0-
02	952 N	863	-0-	-89	-0-		863	2			-0-
03	971 N	971	-0-	-0-	-0-		971	2			-0-
04	960 N	939	-0-	-21	-0-		939	2			-0-
*05	998 N	998	-0-	-0-	-0-		998	2			-0-
-----											
SEMINOLE DEEP UNIT GRAVES 250		WELL #: 1		RRCID -> 197336		COMPL. DATE 06/19/2003		TOTAL DEPTH 9405 PERF. 3182 - 3307			
12	4178 X	4178	-0-	-0-	-0-		4178	2			-0-
01	4185 X	3685	-0-	-500	-0-		3685	2			-0-
02	3780 X	3265	-0-	-515	-0-		3265	2			-0-
03	4185 X	3478	-0-	-707	-0-		3478	2			-0-
04	4050 X	3252	-0-	-798	-0-		3252	2			-0-
05	3720 X	3692	-0-	-28	-0-		3692	2			-0-
-----											
WALTER TURLIN		WELL #: 1		RRCID -> 202714		COMPL. DATE 11/18/2003		TOTAL DEPTH 5336 PERF. 3238 - 3276			
12	186 N	-0-	-0-	-186	-0-						-0-
01	180 N	180	-0-	-0-	-0-		180	2			-0-
02	173 N	173	-0-	-0-	-0-		173	2			-0-
03	264 N	264	-0-	-0-	-0-		264	2			-0-
04	199 N	199	-0-	-0-	-0-		199	2			-0-
*05	192 N	192	-0-	-0-	-0-		192	2			-0-
-----											
MATTHEWS "A" GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 202731		COMPL. DATE 12/21/2003		TOTAL DEPTH 3510 PERF. 3229 - 3379			
12	2849 N	2849	-0-	-0-	-0-		2849	2			-0-
01	2263 N	2166	-0-	-97	-0-		2166	2			-0-
02	2072 N	1620	-0-	-452	-0-		1620	2			-0-
03	2526 N	2526	-0-	-0-	-0-		2526	2			-0-
04	3000 N	3069	-0-	69	69		3069	2			-0-
*05	3100 N	3237	-0-	137	206		3237	2			-0-
-----											
GIBBS GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 203766		COMPL. DATE 12/24/2003		TOTAL DEPTH 3508 PERF. 3160 - 3327			
12	2994 X	2994	-0-	-0-	-0-		2994	2			-0-
01	2759 X	2687	-0-	-72	-0-		2687	2			-0-
02	2741 X	2741	-0-	-0-	-0-		2741	2			-0-
03	2783 X	2783	-0-	-0-	-0-		2783	2			-0-
04	2688 X	2688	-0-	-0-	-0-		2688	2			-0-
05	2759 X	1781	-0-	-978	-0-		1781	2			-0-
-----											
RILEY 'A' GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 203767		COMPL. DATE 01/07/2004		TOTAL DEPTH 5445 PERF. 3130 - 3242			
12	1116 N	801	-0-	-315	-0-		801	2			-0-
01	1515 N	1515	-0-	-0-	-0-		1515	2			-0-
02	852 N	852	-0-	-0-	-0-		852	2			-0-
03	1619 N	1619	-0-	-0-	-0-		1619	2			-0-
04	1470 N	1094	-0-	-376	-0-		1094	2			-0-
*05	935 N	935	-0-	-0-	-0-		935	2			-0-



SEMINOLE (YATES)		//CONT.// 82225 852		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GAINES				
HESS SEMINOLE ASSETS LLC		//CONT.// 381674										
SAWYER GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 206562		COMPL. DATE 01/24/2005		TOTAL DEPTH 3500 PERF. 3338 - 3458				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
12	2434 N	2434	-0-	-0-	-0-	2434	2	N	-0-	-0-	-0-	
01	2394 N	2394	-0-	-0-	-0-	2394	2	N	-0-	-0-	-0-	
02	2268 N	1989	-0-	-279	-0-	1989	2	N	-0-	-0-	-0-	
03	2449 N	2196	-0-	-253	-0-	2196	2	N	-0-	-0-	-0-	
04	2310 N	2178	-0-	-132	-0-	2178	2	N	-0-	-0-	-0-	
05	2201 N	2047	-0-	-154	-0-	2047	2	N	-0-	-0-	-0-	
-----												
RILEY 'A' GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 211694		COMPL. DATE 09/29/2005		TOTAL DEPTH 3390 PERF. 3177 - 3290				
12	2387 N	1950	-0-	-437	-0-	1950	2	N	-0-	-0-	-0-	
01	2387 N	1824	-0-	-563	-0-	1824	2	N	-0-	-0-	-0-	
02	1792 N	1228	-0-	-564	-0-	1228	2	N	-0-	-0-	-0-	
03	2004 N	2004	-0-	-0-	-0-	2004	2	N	-0-	-0-	-0-	
04	2309 N	2309	-0-	-0-	-0-	2309	2	N	-0-	-0-	-0-	
*05	2271 N	2271	-0-	-0-	-0-	2271	2	N	-0-	-0-	-0-	
-----												
BLAKEMORE GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 211950		COMPL. DATE 10/11/2005		TOTAL DEPTH 3500 PERF. 3279 - 3393				
12	5411 X	2957	-0-	-2454	-0-	2957	2	N	-0-	-0-	-0-	
01	4030 X	2785	-0-	-1245	-0-	2785	2	N	-0-	-0-	-0-	
02	3640 X	2873	-0-	-767	-0-	2873	2	N	-0-	-0-	-0-	
03	4071 X	4071	-0-	-0-	-0-	4071	2	N	-0-	-0-	-0-	
04	2850 X	2827	-0-	-23	-0-	2827	2	N	-0-	-0-	-0-	
*05	3506 X	3506	-0-	-0-	-0-	3506	2	N	-0-	-0-	-0-	
-----												
ROBERTSON GAS UNIT		WELL #: 1R		RRCID -> 213449		COMPL. DATE 12/27/2005		TOTAL DEPTH 3550 PERF. 3292 - 3404				
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	
-----												
COFFEY GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 213461		COMPL. DATE 11/04/2005		TOTAL DEPTH 3550 PERF. 3274 - 3389				
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	
-----												
T. S. RILEY 'B' GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 213723		COMPL. DATE 12/20/2005		TOTAL DEPTH 3400 PERF. 3138 - 3249				
12	3007 X	2895	-0-	-112	-0-	2895	2	N	-0-	-0-	-0-	
01	3007 X	2851	-0-	-156	-0-	2851	2	N	-0-	-0-	-0-	
02	2716 X	2613	-0-	-103	-0-	2613	2	N	-0-	-0-	-0-	
03	3007 X	2924	-0-	-83	-0-	2924	2	N	-0-	-0-	-0-	
04	2910 X	2716	-0-	-194	-0-	2716	2	N	-0-	-0-	-0-	
05	2883 X	2757	-0-	-126	-0-	2757	2	N	-0-	-0-	-0-	
-----												
E. J. AUSTIN GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 213902		COMPL. DATE 01/05/2006		TOTAL DEPTH 3500 PERF. 3240 - 3355				
12	1704 N	1704	-0-	-0-	-0-	1704	2	N	-0-	-0-	-0-	
01	1701 N	1701	-0-	-0-	-0-	1701	2	N	-0-	-0-	-0-	
02	1620 N	1620	-0-	-0-	-0-	1620	2	N	-0-	-0-	-0-	
03	1785 N	1785	-0-	-0-	-0-	1785	2	N	-0-	-0-	-0-	
04	1712 N	1712	-0-	-0-	-0-	1712	2	N	-0-	-0-	-0-	
*05	1625 N	1625	-0-	-0-	-0-	1625	2	N	-0-	-0-	-0-	

SEMINOLE (YATES)		//CONT.//		82225 852	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: GAINES					
HESS SEMINOLE ASSETS LLC		//CONT.//		381674									
CRAIN GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	213929	COMPL. DATE	01/18/2006	TOTAL DEPTH	3602	PERF. 3352 - 3470		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (L)	CUMU STATUS (-)	* UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
12	2108 N	1153	-0-	-955	-0-	1153	2		N	-0-			-0-
01	1798 N	1009	-0-	-789	-0-	1009	2		N	-0-			-0-
02	1596 N	1415	-0-	-181	-0-	1415	2		N	-0-			-0-
03	1489 N	1489	-0-	-0-	-0-	1489	2		N	-0-			-0-
04	1017 N	1017	-0-	-0-	-0-	1017	2		N	-0-			-0-
05	1581 N	1390	-0-	-191	-0-	1390	2		N	-0-			-0-

NORTHROP GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	215845	COMPL. DATE	02/15/2006	TOTAL DEPTH	3600	PERF. 3375 - 3487		
12	806 N	538	-0-	-268	-0-	538	2		N	-0-			-0-
01	682 N	682	-0-	-0-	-0-	682	2		N	-0-			-0-
02	644 N	574	-0-	-70	-0-	574	2		N	-0-			-0-
03	768 N	768	-0-	-0-	-0-	768	2		N	-0-			-0-
04	660 N	501	-0-	-159	-0-	501	2		N	-0-			-0-
05	651 N	646	-0-	-5	-0-	646	2		N	-0-			-0-

T.S. RILEY 197 GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	215964	COMPL. DATE	04/14/2006	TOTAL DEPTH	3622	PERF. 3336 - 3453		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	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		
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

XTO ENERGY INC.		945936											
H. & J. SECTION 217		WELL #:		15	RRCID ->	020770	COMPL. DATE	11/13/1961	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 3285 - 3369		
12	310 N	-0-	-0-	-310	-0-				N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	28 N	-0-	-0-	-28	-0-				N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*05	249 N	249	-0-	-0-	-0-	249	3		N	-0-			-0-

H & J SECTION 217		WELL #:		16	RRCID ->	078230	COMPL. DATE	07/26/1978	TOTAL DEPTH	3400	PERF. N/A		
12	279 N	96	-0-	-183	-0-	96	3		N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	280 N	12	-0-	-268	-0-	12	3		N	-0-			-0-
03	93 N	81	-0-	-12	-0-	81	3		N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	12 N	-0-	-0-	-12	-0-				N	-0-			-0-

SEMINOLE, WEST		82233 001		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GAINES		
OXY USA WTP LP		630555		2973						
WEST SEMINOLE SA UNIT		WELL #: 617		RRCID -> 158712		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 5199 PERF. 4865 - 5020		
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
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2973		Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2973		Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2973		Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2973		Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2973		Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2973		Y	-0-		-0-
-----										
WEST SEMINOLE SA UNIT		WELL #: 1105		RRCID -> 158722		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 5200 PERF. 4890 - 5070		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
05	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		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
-----										
WEST SEMINOLE SA UNIT		WELL #: 508		RRCID -> 171885		COMPL. DATE 07/12/1998		TOTAL DEPTH 5300 PERF. 4885 - 5252		
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
-----										
WEST SEMINOLE SAN ANDRES UNIT		WELL #: 621		RRCID -> 218516		COMPL. DATE 04/24/2015		TOTAL DEPTH 5204 PERF. 4910 - 5048		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
-----										
SLAUGHTER (SAN ANDRES)		83991 600		NON-ASSOCIATED		49B		CNTY: HOCKLEY		
D C OIL COMPANY, INC.		196082								
DEAN, C. S.		WELL #: 2201		RRCID -> 141692		COMPL. DATE 01/12/1986		TOTAL DEPTH 5015 PERF. N/A		
12	62 #	29	-0-	-33	-0-	29 3	N	-0-		-0-
01	62 #	27	-0-	-35	-0-	27 3	N	-0-		-0-
02	56 #	29	-0-	-27	-0-	29 3	N	-0-		-0-
03	62 #	29	-0-	-33	-0-	29 3	N	-0-		-0-
04	30 #	26	-0-	-4	-0-	26 3	N	-0-		-0-
05	31 #	22	-0-	-9	-0-	22 3	N	-0-		-0-

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

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	310 N		2	-0-	-308		1	1	1	3	Y			-0-
01	217 N		2	-0-	-215		1	1	1	3	Y			-0-
02	514 N		514	-0-	-0-		211	1	303	3	Y			-0-
03	74 N		74	-0-	-0-		32	1	42	3	Y			-0-
04	2 N		-0-	-0-	-2						Y			-0-
05	527 N		132	-0-	-395		56	1	76	3	Y			-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	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	12865 X		9799	-0-	-3066		9799	3			N			-0-
01	12121 X		10588	-0-	-1533		10588	3			N			-0-
02	10948 X		9545	-0-	-1403		9545	3			N			-0-
03	11935 X		11256	-0-	-679		11256	3			N			-0-
04	11550 X		7256	-0-	-4294		7256	3			N			-0-
*05	10814 X		10814	-0-	-0-		10814	3			N			-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	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	0 N		-0-	-0-	-0-						N			209
01	0 N		-0-	-0-	-0-						N			209
02	0 N		-0-	-0-	-0-						N			209
03	0 N		-0-	-0-	-0-						N	134	1	75
04	0 N		-0-	-0-	-0-						N			75
05	0 N		-0-	-0-	-0-						N			75

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	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
12	249 N		249	-0-	-0-		229	3	20	9	N	18	169	1	84
01	246 N		246	-0-	-0-		228	3	18	9	N	16			100
02	280 N		226	-0-	-54		213	3	13	9	N	12			112
03	267 N		267	-0-	-0-		247	3	20	9	N	18			130
04	240 N		160	-0-	-80		149	3	11	9	N	10			140
*05	513 N		513	-0-	-0-		500	3	13	9	N	12			152

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	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
12	868 N		742	-0-	-126		736	3	6	9	N	5			134
01	868 N		763	-0-	-105		745	3	18	9	N	16			150
02	784 N		582	-0-	-202		576	3	6	9	N	5			155
03	840 N		840	-0-	-0-		823	3	17	9	N	15			170
04	750 N		614	-0-	-136		606	3	8	9	N	7			177
*05	789 N		789	-0-	-0-		775	3	14	9	N	13			190

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

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-						Y			160
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-						Y			160
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-						Y			160
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-						Y			160
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-						Y			160
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-						Y			160

-----												
TEX-MEX (LOWER CLEARFORK)			89005 400		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: GAINES		
CONTINENTAL EXPLORATION, L.L.C.			173649									
EWING, JOAN			WELL #: 1		RRCID -> 244885		COMPL. DATE 08/14/2007		TOTAL DEPTH 8321		PERF. 8025 - 8074	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
-----												
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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	
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	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	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
THOMAS (ATOKA CONGL.)			89440 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: COTTLE		
GUNN OIL COMPANY			339493									
JONES ST UNIT			WELL #: 1		RRCID -> 248432		COMPL. DATE 03/12/2008		TOTAL DEPTH 6375		PERF. 6158 - 6168	
12	589 X	461	-0-	-128	-0-	150 1	311 2	N	-0-			-0-
01	1891 X	177	-0-	-1714	-0-	177 2		N	-0-			-0-
02	1708 X	79	-0-	-1629	-0-	79 2		N	-0-			-0-
03	837 X	150	-0-	-687	-0-	150 1		N	-0-			-0-
04	450 X	165	-0-	-285	-0-	150 1	15 2	N	-0-			-0-
05	155 N	36	-0-	-119	-0-	36 2		N	-0-			-0-
-----												
PPC OPERATING COMPANY LLC			631462									
THOMAS, R. A. ET AL			WELL #: 2		RRCID -> 102500		COMPL. DATE 10/01/1982		TOTAL DEPTH 6336		PERF. 6202 - 6232	
12	1705 N	261	-0-	-1444	-0-	61 1	200 3	Y	-0-			-0-
01	373 N	373	-0-	-0-	-0-	100 1	245 3	Y	25	25 1		-0-
						28 9						
02	564 N	564	-0-	-0-	-0-	145 1	419 3	Y	-0-			-0-
03	1138 N	1138	-0-	-0-	-0-	268 1	870 3	Y	-0-			-0-
04	961 N	961	-0-	-0-	-0-	327 1	634 3	Y	-0-			-0-
*05	1164 N	1164	-0-	-0-	-0-	367 1	797 3	Y	-0-			-0-

TIPPEN, S. (CONGL.)		90170 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: COTTLE			
CASE OIL		139105									
SEXTON		WELL #: 1A		RRCID -> 104151		COMPL. DATE 01/10/1983		TOTAL DEPTH 6547 PERF. 6405 - 6415			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
12	0 W	1667	-0-	1667	36923	1667	2	N	-0-		101
01	0 W	NO RPT	-0-	-0-	36923			N	NO RPT		101
02	0 W	NO RPT	-0-	-0-	36923			N	NO RPT		101
03	0 W	NO RPT	-0-	-0-	36923			N	NO RPT		101
04	0 W	NO RPT	-0-	-0-	36923			N	NO RPT		101
05	0 W	NO RPT	-0-	-0-	36923			N	NO RPT		101

  

GUNN OIL COMPANY		339493		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: COTTLE			
MOSS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 206782		COMPL. DATE 01/27/2005		TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6475 - 6495			
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

  

OASIS OPERATING, INC.		617470		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: COTTLE			
TIPPEN		WELL #: 1		RRCID -> 208199		COMPL. DATE 03/03/2005		TOTAL DEPTH 6850 PERF. 6754 - 6758			
12	3993 X	3993	-0-	-0-	-0-	3993	2	N	-0-		203
01	3351 X	3351	-0-	-0-	-0-	3351	2	N	-0-		203
02	1680 X	1498	-0-	-182	-0-	1498	2	N	-0-		203
03	2536 X	2536	-0-	-0-	-0-	2536	2	N	-0-		203
04	1800 X	1369	-0-	-431	-0-	1369	2	N	-0-		203
05	1860 X	-0-	-0-	-1860	-0-			N	-0-		203

  

SEQUOIA FOSSIL FUELS, INC.		767534		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: COTTLE			
FRAZIER, MARY		WELL #: 1		RRCID -> 077095		COMPL. DATE 05/27/1978		TOTAL DEPTH 6729 PERF. N/A			
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		26
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		26
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		26
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		26
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		26
05	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		CAPACITY		CNTY: COTTLE			
GUNN OIL COMPANY		339493									
DAVIS MOSS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 220093		COMPL. DATE 06/27/2006		TOTAL DEPTH 6748 PERF. 6533 - 6544			
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

  

TIPPEN, SW. (CONGL. 6900)		90174 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: COTTLE			
OASIS OPERATING, INC.		617470									
KINNEY UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 249088		COMPL. DATE 12/05/2008		TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6444 - 6456			
12	1835 N	1835	-0-	-0-	-0-	1835	2	N	-0-		-0-
01	1466 N	1466	-0-	-0-	-0-	1466	2	N	-0-		-0-
02	1867 N	1867	-0-	-0-	-0-	1867	2	N	-0-		-0-
03	2176 N	2176	-0-	-0-	-0-	2176	2	N	-0-		-0-
04	1576 N	1576	-0-	-0-	-0-	1576	2	N	-0-		-0-
*05	1114 N	1114	-0-	-0-	-0-	1114	2	N	-0-		-0-

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

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	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

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TWO STATES (SAN ANDRES) 92113 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: COCHRAN  
 BEE-JAY PETRO, INC. 061747  
 MARKHAM WELL #: 1 RRCID -> 123840 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4960 PERF. 4863 - 4907

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
12	960 N	960	-0-	-0-	-0-	960	3		N	-0-	164	1	66
01	826 N	826	-0-	-0-	-0-	826	3		N	-0-			66
02	658 N	658	-0-	-0-	-0-	658	3		N	-0-			66
03	651 N	602	-0-	-49	-0-	602	3		N	-0-			66
04	1182 N	1182	-0-	-0-	-0-	1182	3		N	-0-			66
*05	670 N	670	-0-	-0-	-0-	670	3		N	-0-			66

VCG (CONGL.) 92814 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COTTLE  
 GUNN OIL COMPANY 339493  
 MARTIN 3 WELL #: 1 RRCID -> 236343 COMPL. DATE 01/10/2008 TOTAL DEPTH 11602 PERF. 9605 - 11318

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
12	93 N	59	-0-	-34	-0-	59	1		N	-0-			77
01	310 N	303	-0-	-7	-0-	63	1	240	2	N	-0-		77
02	224 N	218	-0-	-6	-0-	59	1	159	2	N	-0-		77
03	263 N	263	-0-	-0-	-0-	63	1	200	2	N	-0-		77
04	300 N	234	-0-	-66	-0-	59	1	175	2	N	-0-		77
05	248 N	16	-0-	-232	-0-	16	2		N	-0-			77

MAJORS A UNIT 2 RRCID -> 240654 COMPL. DATE 05/20/2008 TOTAL DEPTH 13556 PERF. 9644 - 13336

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
12	13113 X	12404	-0-	-709	-0-	12297	2	107	9	N	97	181	1	50
01	13144 X	12396	-0-	-748	-0-	12164	2	232	9	N	211	197	1	64
02	11872 X	11438	-0-	-434	-0-	11438	2			N	-0-			64
03	13235 X	13235	-0-	-0-	-0-	12841	2	394	9	N	358	197	1	225
04	12060 X	11716	-0-	-344	-0-	11633	2	83	9	N	75			300
*05	13483 X	13483	-0-	-0-	-0-	13147	2	336	9	N	305	194	1	411

VCG (CONGL.)		//CONT.//		92814 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: COTTLE			
GUNN OIL COMPANY		//CONT.//		339493								
MAJORS A		WELL #:		3	RRCID ->	246635	COMPL. DATE	03/19/2009	TOTAL DEPTH	15096	PERF. N/A	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	BALANCE
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	
12		5270 X	4591	-0-	-679	-0-	4591 2		N	-0-		47
01		5844 X	5844	-0-	-0-	-0-	5647 2	197 9	N	179		226
02		4760 X	4419	-0-	-341	-0-	4408 2	11 9	N	10	194 1	42
03		5785 X	5785	-0-	-0-	-0-	5667 2	118 9	N	107		149
04		5670 X	5272	-0-	-398	-0-	5209 2	63 9	N	57		206
05		5859 X	5406	-0-	-453	-0-	5330 2	76 9	N	69	193 1	82
-----												
LHB		WELL #:		1	RRCID ->	255197	COMPL. DATE	08/09/2008	TOTAL DEPTH	11950	PERF.	9612 - 11668
12		898 N	898	-0-	-0-	-0-	876 2	22 9	N	20		70
01		1271 N	713	-0-	-558	-0-	701 2	12 9	N	11		81
02		812 N	494	-0-	-318	-0-	487 2	7 9	N	6		87
03		796 N	796	-0-	-0-	-0-	790 2	6 9	N	5		92
04		690 N	637	-0-	-53	-0-	637 2		N	-0-		92
05		558 N	505	-0-	-53	-0-	505 2		N	-0-		92
-----												
KOEGLER		WELL #:		1	RRCID ->	265447	COMPL. DATE	07/12/2011	TOTAL DEPTH	13380	PERF.	10510 - 12853
12		22816 X	18844	-0-	-3972	-0-	18768 2	76 9	N	69	189 1	29
01		22010 X	18196	-0-	-3814	-0-	18088 2	108 9	N	98		127
02		19152 X	17505	-0-	-1647	-0-	17475 2	30 9	N	27		154
03		20553 X	18803	-0-	-1750	-0-	18658 2	145 9	N	132	195 1	91
04		19050 X	12220	-0-	-6830	-0-	12129 2	91 9	N	83		174
*05		21287 X	21287	-0-	-0-	-0-	21248 2	39 9	N	35		209
-----												
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
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	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
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	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
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-



WASSON		//CONT.// 95397 001		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: YOAKUM	
OCCIDENTAL PERMIAN LTD.		//CONT.// 617544							
DENVER UNIT		WELL #: 4235G		RRCID -> 106802		COMPL. DATE 07/22/2005		TOTAL DEPTH 4848 PERF. 4700 - 4848	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	T. A.	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	
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	T. A.	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	
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	T. A.	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	
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
-----									
DENVER UNIT		WELL #: 7564GC		RRCID -> 174844		COMPL. DATE 10/12/1999		TOTAL DEPTH 4801 PERF. 4714 - 4772	
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	T. A.	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	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	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	
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

WASSON OCCIDENTAL PERMIAN LTD. DENVER UNIT		//CONT.// 95397 001		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: YOAKUM				
		//CONT.// 617544		WELL #: 7567GC		RRCID ->	175155	COMPL. DATE	10/29/1999	TOTAL DEPTH	4792	PERF.	4690 - 4756	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	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		
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	T. A.	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		
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	T. A.	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		
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
DENVER UNIT PF WELL		WELL #: 1		RRCID ->		178091	COMPL. DATE	08/16/2000	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A		
12	409374 X	409374	-0-	-0-	-0-	409079	2	295	9	N	268	268	0	-0-
01	432233 X	369390	-0-	-62843	-0-	369111	2	279	9	N	254	254	0	-0-
02	397712 X	358138	-0-	-39574	-0-	357827	2	311	9	N	283	283	0	-0-
03	440324 X	376975	-0-	-63349	-0-	376613	2	362	9	N	329	329	0	-0-
04	426120 X	351774	-0-	-74346	-0-	351429	2	345	9	N	314	314	0	-0-
05	409386 X	328695	-0-	-80691	-0-	328347	2	348	9	N	316	316	0	-0-
-----														
DENVER UNIT		WELL #: 6440GC		RRCID ->		178834	COMPL. DATE	08/05/2000	TOTAL DEPTH	4826	PERF.	4708 - 4798		
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	T. A.	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		
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

WASSON		//CONT.//		95397 001	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: YOAKUM					
OCCIDENTAL PERMIAN LTD.		//CONT.//		617544									
DENVER UNIT		WELL #:		5521GC	RRCID ->	181518	COMPL. DATE	01/20/2001	TOTAL DEPTH	4737	PERF.	4659 -	4723
M	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
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	T. A.	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
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	T. A.	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
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	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
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----													
DENVER UNIT		WELL #:		6448GC	RRCID ->	187193	COMPL. DATE	08/07/2001	TOTAL DEPTH	4895	PERF.	4800 -	4868
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	T. A.	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
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	T. A.	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
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WASSON		//CONT.//		95397 001	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: YOAKUM				
OCCIDENTAL PERMIAN LTD.		//CONT.//		617544								
DENVER UNIT		WELL #:		7648GC	RRCID ->	187626	COMPL. DATE	04/25/2001	TOTAL DEPTH	4886	PERF. 4771 - 4840	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	T. A.	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	
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	T. A.	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	
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	T. A.	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	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
-----												
DENVER UNIT		WELL #:		4340GC	RRCID ->	189760	COMPL. DATE	05/20/2002	TOTAL DEPTH	4760	PERF. 4652 - 4731	
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	T. A.	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	
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	T. A.	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	
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

WASSON		//CONT.// 95397 001		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: YOAKUM	
OCCIDENTAL PERMIAN LTD.		//CONT.// 617544							
DENVER UNIT		WELL #: 6656GC		RRCID -> 189886	COMPL. DATE 05/18/2002	TOTAL DEPTH 4860	PERF. 4774	- 4839	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	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	
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	T. A.	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	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	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	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
-----									
DENVER UNIT		WELL #: 4549GC		RRCID -> 192892	COMPL. DATE 10/30/2001	TOTAL DEPTH 4766	PERF. 4670	- 4723	
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	T. A.	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	
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	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	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

WASSON		//CONT.//		95397 001	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: YOAKUM					
OCCIDENTAL PERMIAN LTD.		//CONT.//		617544									
DENVER UNIT		WELL #:		4341GC	RRCID ->	193886	COMPL. DATE	06/28/2002	TOTAL DEPTH	4840	PERF. 4745 - 4810		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
05	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		
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
05	T. A.	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		
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
05	T. A.	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		
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
-----													
DENVER UNIT		WELL #:		6449GC	RRCID ->	210235	COMPL. DATE	05/02/2005	TOTAL DEPTH	4797	PERF. 4740 - 4808		
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
05	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		
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
05	T. A.	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		
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	

WASSON		//CONT.// 95397 001		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: YOAKUM	
OCCIDENTAL PERMIAN LTD.		//CONT.// 617544							
DENVER UNIT		WELL #: 4570GC		RRCID -> 212042	COMPL. DATE 06/17/2005	TOTAL DEPTH 4785	PERF. 4670	- 4762	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	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	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	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	
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	T. A.	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	
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
-----									
DENVER UNIT		WELL #: 7572GC		RRCID -> 221025	COMPL. DATE 08/10/2005	TOTAL DEPTH 7700	PERF. 4807	- 4817	
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	T. A.	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	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	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	
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	T. A.	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 #: 7573GC		RRCID -> 222484		COMPL. DATE 05/04/2005		TOTAL DEPTH 4873 PERF. 4762 - 4846								
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
01		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
02		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
03		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
04		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
05		T. A.	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								
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
05		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								
12		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
01		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
02		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
03		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
04		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
05		T. A.	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								
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
-----																
DENVER UNIT		WELL #: 3347GC		RRCID -> 226002		COMPL. DATE 02/02/2007		TOTAL DEPTH 4803 PERF. 4690 - 4759								
12		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
01		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
02		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
03		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
04		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
05		T. A.	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								
12		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
01		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
02		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
03		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
04		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
05		T. A.	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								
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
05		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 #: 6570GC		RRCID -> 229642	COMPL. DATE 12/29/2006	TOTAL DEPTH 4893	PERF. 4694	- 4746		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	T. A.	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		
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	T. A.	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			
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	T. A.	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		
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
-----										
DENVER UNIT		WELL #: 6454GC		RRCID -> 230106	COMPL. DATE 02/08/2007	TOTAL DEPTH 4876	PERF. 4808	- 4841		
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	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		
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	T. A.	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		
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	T. A.	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 #: 4347GC		RRCID -> 236321		COMPL. DATE 10/06/2007		TOTAL DEPTH 4786 PERF. 4692 - 4765								
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
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
DENVER UNIT		WELL #: 6572GC		RRCID -> 236429		COMPL. DATE 10/26/2007		TOTAL DEPTH 4775 PERF. 4663 - 4749								
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.	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								
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.	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								
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
DENVER UNIT		WELL #: 4575GC		RRCID -> 244660		COMPL. DATE 07/29/2008		TOTAL DEPTH 4800 PERF. N/A								
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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								
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.	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								
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WASSON		//CONT.// 95397 001		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: YOAKUM		
OCCIDENTAL PERMIAN LTD.		//CONT.// 617544								
DENVER UNIT		WELL #: 8547GC		RRCID ->	245953	COMPL. DATE	05/20/2008	TOTAL DEPTH	4772	PERF. 4665 - 4724
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	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
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	T. A.	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
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	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
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
DENVER UNIT		WELL #: 4463GC		RRCID ->	248490	COMPL. DATE	06/12/2008	TOTAL DEPTH	4773	PERF. 4710 - 4757
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
DENVER UNIT		WELL #: 6573GC		RRCID ->	248743	COMPL. DATE	11/09/2007	TOTAL DEPTH	5750	PERF. 4732 - 4767
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

WASSON		//CONT.//		95397 001	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: YOAKUM			
XTO ENERGY INC.				945936							
CORNELL UNIT				WELL #: 6387GC	RRCID -> 188933	COMPL. DATE 03/18/2002	TOTAL DEPTH 5340	PERF. 4667	- 4729		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
0	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
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-	
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 03/06/2015											

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

CORNELL UNIT PF WELL				WELL #: 1	RRCID -> 189910	COMPL. DATE 08/14/2002	TOTAL DEPTH N/A	PERF. N/A		
12	20838 X	20838	-0-	-0-	-0-	20838 3		N	-0-	-0-
01	15201 X	15201	-0-	-0-	-0-	15201 3		N	-0-	-0-
02	27893 X	27893	-0-	-0-	-0-	27893 3		N	-0-	-0-
03	27065 X	27065	-0-	-0-	-0-	27065 3		N	-0-	-0-
04	27111 X	27111	-0-	-0-	-0-	27111 3		N	-0-	-0-
*05	24671 X	24671	-0-	-0-	-0-	24671 3		N	-0-	-0-

CORNELL UNIT				WELL #: 6364GC	RRCID -> 191356	COMPL. DATE 08/27/2002	TOTAL DEPTH 5375	PERF. 4653	- 4719	
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

CORNELL UNIT				WELL #: 6352GC	RRCID -> 191357	COMPL. DATE 09/01/2002	TOTAL DEPTH 5404	PERF. 4712	- 4780	
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	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	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	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	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

WASSON		//CONT.// 95397 001		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: YOAKUM	
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936							
CORNELL UNIT		WELL #: 6337GC		RRCID ->	202725	COMPL. DATE	12/19/2003	TOTAL DEPTH	5350 PERF. 4661 - 4723
M	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
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	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
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	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
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	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
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
-----									
CORNELL UNIT		WELL #: 6398GC		RRCID ->	203832	COMPL. DATE	06/21/2004	TOTAL DEPTH	4780 PERF. 4661 - 4760
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
-----									
CORNELL UNIT		WELL #: 6399GC		RRCID ->	203861	COMPL. DATE	07/09/2004	TOTAL DEPTH	5317 PERF. 4686 - 4774
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 04/03/2015									
-----									
CORNELL UNIT		WELL #: 6335GC		RRCID ->	219668	COMPL. DATE	01/17/2006	TOTAL DEPTH	5372 PERF. 4753 - 4806
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

WASSON		//CONT.//		95397 001	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: YOAKUM				
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936										
CORNELL UNIT		WELL #:		310GC	RRCID ->	255796	COMPL. DATE	01/03/2006	TOTAL DEPTH	5400	PERF.	4708 -	4824	
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	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 04/13/2015														

CORNELL UNIT		WELL #:		6372GC	RRCID ->	257827	COMPL. DATE	04/12/2008	TOTAL DEPTH	5260	PERF.	4750 -	4794	
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	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		
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

WELTMER (CLEAR FORK)		96221 500		NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: GAINES				
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC		775854											
WELTMER, T. C.		WELL #:		6	RRCID ->	240180	COMPL. DATE	06/04/2008	TOTAL DEPTH	7857	PERF.	7066 -	7707
12	2604 N	2418	-0-	-186	-0-	25 1	2163	2	Y	209	201	1	78
						230 9							
01	2604 N	2540	-0-	-64	-0-	26 1	2253	2	Y	237	267	1	48
						261 9							
02	2338 N	2338	-0-	-0-	-0-	24 1	2022	2	Y	215	179	1	84
						55 4	237	9					
03	2832 N	2832	-0-	-0-	-0-	29 1	2342	2	Y	364	397	1	51
						61 4	400	9					
04	2679 N	2679	-0-	-0-	-0-	28 1	2163	2	Y	288	272	1	67
						171 4	317	9					
*05	2465 N	2465	-0-	-0-	-0-	27 1	2054	2	Y	246	263	1	50
						113 4	271	9					

WELTMER, T.C. -A-		WELL #:		1	RRCID ->	241383	COMPL. DATE	03/06/2008	TOTAL DEPTH	7811	PERF.	7110 -	7674
12	1271 N	1127	-0-	-144	-0-	12 1	1028	2	Y	79	83	1	30
						87 9							
01	1271 N	1132	-0-	-139	-0-	12 1	1029	2	Y	83	96	1	17
						91 9							
02	1064 N	1040	-0-	-24	-0-	11 1	908	2	Y	87	70	1	34
						25 4	96	9					
03	1116 N	998	-0-	-118	-0-	11 1	853	2	Y	102	122	1	14
						22 4	112	9					
04	1110 N	912	-0-	-198	-0-	9 1	718	2	Y	116	103	1	27
						57 4	128	9					
*05	905 N	905	-0-	-0-	-0-	9 1	696	2	Y	147	144	1	30
						38 4	162	9					

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
12	1181 N	1181	-0-	-0-	-0-	12 1	1035 2	Y	122	131 1		46
						134 9						
01	1204 N	1204	-0-	-0-	-0-	12 1	1054 2	Y	125	146 1		25
						138 9						
02	1043 N	1043	-0-	-0-	-0-	11 1	891 2	Y	106	90 1		41
						24 4	117 9					
03	1147 N	1095	-0-	-52	-0-	11 1	920 2	Y	127	150 1		18
						24 4	140 9					
04	1122 N	1122	-0-	-0-	-0-	12 1	900 2	Y	126	115 1		29
						71 4	139 9					
*05	1221 N	1221	-0-	-0-	-0-	13 1	980 2	Y	158	155 1		32
						54 4	174 9					

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
12	P&A-COND		-0-	-0-	-0-			N	-0-			17
01	P&A-COND		-0-	-0-	-0-			N	-0-			17
02	0 A		-0-	-0-	-0-			N	-0-	17 7		-0-
03	0 A		-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 A		-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED 11/06/2014 - PLUGGED 11/06/14

GUNN OIL COMPANY 339493  
 MASTERSON PN WELL #: 1 RRCID -> 203699 COMPL. DATE 02/14/2004 TOTAL DEPTH 6254 PERF. 6104 - 6120

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
12	0 N		-0-	-0-	-0-			N	-0-			72
01	0 N		-0-	-0-	-0-			N	-0-	72 1		-0-
02	0 N		-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N		-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N		-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N		-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

MASTERSON PN WELL #: 2 RRCID -> 203809 COMPL. DATE 06/15/2004 TOTAL DEPTH 6270 PERF. 6142 - 6175

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
12	0 N		-0-	-0-	-0-			N	-0-			29
01	0 N		-0-	-0-	-0-			N	-0-	29 1		-0-
02	0 N		-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N		-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N		-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N		-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

MASTERSON PNE WELL #: 1 RRCID -> 262706 COMPL. DATE 09/15/2010 TOTAL DEPTH 6264 PERF. 6132 - 6139

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

(GWN415)

07/17/2015

RAILROAD COMMISSION OF TEXAS